ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪತ್ರ

ಅಧಿಕೃತವಾಗಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾದುದು

ಸಂಪುಟ ೧೬೧ Volume 161	ಬೆಂಗಳೂರು, ಬುಧವಾರ, ೧೮, ಮಾರ್ಚ್, ೨೦೨೬(ಫಾಲ್ಗುಣ, ೨೭, ಶಕವರ್ಷ, ೧೯೪೭) BENGALURU, WEDNESDAY, 18, MARCH, 2026(PHALGUNA, 27, SHAKAVARSHA, 1947)	ಸಂಚಿಕೆ ೫೫ Issue 55

ಭಾಗ ೩
ಸರ್ಕಾರದ ಆಯಾ ಇಲಾಖೆಗಳ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರ ಮತ್ತು ಸ್ಥಳೀಯ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಧಿಸೂಚನೆಗಳು

<u>ತಹಶೀಲ್ದಾರ್ ರವರ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಹೊಸದುರ್ಗ ತಾಲ್ಲೂಕು, ಹೊಸದುರ್ಗ</u>

ನಂ:ಕಂ.ಗ್ರಾ.ಸಿ.ಆರ್:18/25-26 **ದಿನಾಂಕ:13.03.2026**

ನಮೂನೆ-2-ಎ

9-ಸಿ ನಿಯಮದ 10 ಉಪನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಅಧಿಸೂಚನೆ

ಉಪವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಉಪವಿಭಾಗ ರವರ ವಿಚಾರಣಾ ನಡವಳಿ ಸಂಖ್ಯೆ:ಕಂದಾಯ ಗ್ರಾಮ ಸಿ.ಆರ್:1/2025-26 ದಿನಾಂಕ:03.03.2026 ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 38(ಎ) ರ ಉಪ ನಿಯಮ 2 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ವಾಸವಾಗಿರುವ ಜಮೀನಿನ ಬಗ್ಗೆ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅದರಂತೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ ಹೊಸದುರ್ಗ ತಾಲ್ಲೂಕು ಶ್ರೀರಾಂಪುರ ಹೋಬಳಿ ಹಾರೋಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಮೂಲಗ್ರಾಮದ ಹೊಸ ಕಂದಾಯ/ಉಪ ಕಂದಾಯ ಗ್ರಾಮವಾದ ಹಾರೋಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ ಗ್ರಾಮದಲ್ಲಿ ಈಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ವಾಸಿಸುವ ಮನೆಯ ಮಾಲೀಕರಾಗಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲು ಅರ್ಹರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಾಸಗೃಹದ ಮಾಲೀಕರಾಗಿ ನೋಂದಣಿ ಪಡೆಯಲು ಹಕ್ಕಿರುವ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಹೆಸರು	ಮೂಲ ಗ್ರಾಮ	ಹೊಸಗ್ರಾಮ	ಸ.ನಂ.	ನಿವೇಶನ ಮತ್ತು ಭೂಮಿಯನ್ನು ಬಳಕೆ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಉದ್ದೇಶ	ಮಂಜೂರಾಗ ಬೇಕಿರುವ ಜಮೀನಿನ ವ್ಯಾಪ್ತಿ			ಗಡಿಗಳು				ಸಮುದಾಯದ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಮೀಸಲಿರುವ ಜಮೀನಿನಲ್ಲಿ ಅವನ/ ಅವಳ ಪಾಲು
						ಪೂರ್ವ - ಪಶ್ಚಿಮ	ಉತ್ತರ - ದಕ್ಷಿಣ	ಒಟ್ಟು	ಪೂರ್ವ	ಪಶ್ಚಿಮ	ಉತ್ತರ	ದಕ್ಷಿಣ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	ಜಯಮ್ಮ ಕೋಂ ಶಿವಣ್ಣ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/3	ವಾಸದ ಮನೆ	21	34	714	ಹಿಡುವಳಿ ಜಮೀನು	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	-

2	ಸಿ.ವಿಜಯಮ್ಮ ಕೋಂ ಕುಮಾರ ಸ್ವಾಮಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/3	ವಾಸದ ಮನೆ	23	32	736	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-
3	ಅಂಬಿಕಾ ಕೋಂ ಪಾಂಡು ರಂಗಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/3	ವಾಸದ ಮನೆ	23	32	736	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-
4	ಹನುಮಂತಯ್ಯ ಬಿನ್ ಸಣ್ಣಹನುಮಯ್ಯ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/3	ವಾಸದ ಮನೆ	20	33	660	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-
5	ನಿಂಗಮ್ಮ ಕೋಂ ಕದುರಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/3	ವಾಸದ ಮನೆ	20	19	380	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-
6	ದೇವಿರಮ್ಮ ಕೋಂ ಪರಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/3	ವಾಸದ ಮನೆ	20	19	380	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ಗಲ್ಲಿ	-
7	ಎಸ್.ಪ್ರಕಾಶ್ ಬಿನ್ ಶಿವಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/3	ವಾಸದ ಮನೆ	20	19	380	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ಗಲ್ಲಿ	-
8	ರಾಮಪ್ಪ ಬಿನ್ ಹನುಮಂತಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/3	ವಾಸದ ಮನೆ	20	19	380	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ಗಲ್ಲಿ	-
9	ಆರ್.ಸುಮ ಕೋಂ ರಂಗಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/3	ವಾಸದ ಮನೆ	34	19	646	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-
10	ಗಂಗಮ್ಮ ಕೋಂ ಹನುಮಂತಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/3	ವಾಸದ ಮನೆ	20	19	380	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-
11	ಲಕ್ಷ್ಮೀದೇವಿ ಕೋಂ ಶೇಖರಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/3	ವಾಸದ ಮನೆ	20	19	380	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-
12	ರಾಮಪ್ಪ ಬಿನ್ ಸಂಜೀವಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/3	ವಾಸದ ಮನೆ	20	19	380	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-
13	ಲತಾ ಕೋಂ ಓಂಕಾರಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/3	ವಾಸದ ಮನೆ	20	19	380	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-
14	ಶಾರದಮ್ಮ ಕೋಂ ರಮೇಶ್	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/3	ವಾಸದ ಮನೆ	20	19	380	ದಾರಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-

15	ಸಣ್ಣಮ್ಮ ಕೋಂ ಹನುಮಂತಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/4	ವಾಸದ ಮನೆ	26	24	624	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ಗಲ್ಲಿ	-
16	ರಂಗಮ್ಮ ಕೊಂ ರಂಗಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/4	ವಾಸದ ಮನೆ	20	19	380	ದಾರಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-
17	ಚಂದ್ರಪ್ಪ ಬಿನ್ ಕೆಂಚಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/4	ವಾಸದ ಮನೆ	23	31	713	ದಾರಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	-
18	ಕರಿಯಮ್ಮ ಕೋಂ ಬಸಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/4	ವಾಸದ ಮನೆ	28	18	504	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	-
19	ಗಂಗಮ್ಮ ಕೋಂ ರಂಗಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/4	ವಾಸದ ಮನೆ	20	19	380	ಗಲ್ಲಿ	ಲಕ್ಕಮ್ಮನ ಮನೆ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-
20	ಲಕ್ಕಮ್ಮ ಕೋಂ ರಾಮಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/4	ವಾಸದ ಮನೆ	20	26	520	ಗಂಗಮ್ಮನ ಮನೆ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-
21	ರಾಮಚಂದ್ರಪ್ಪ ಬಿನ್ ಜುಂಜಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/4	ವಾಸದ ಮನೆ	25	28	700	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-
22	ಬಸವರಾಜು ಬಿನ್ ಜುಂಜಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/4	ವಾಸದ ಮನೆ	20	24	480	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-
23	ಜೆ.ನಟರಾಜು ಬಿನ್ ಜುಂಜಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/4	ವಾಸದ ಮನೆ	23	16	368	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-
24	ಪಾರ್ವತಮ್ಮ.ಆರ್ ಕೋಂ ಟಿ.ರಾಜು	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/4	ವಾಸದ ಮನೆ	20	19	380	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-
25	ರಾಮಪ್ಪ ಬಿನ್ ರಾಮಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/4	ವಾಸದ ಮನೆ	20	19	380	ದಾರಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-
26	ಶಿವಮ್ಮ ಕೋಂ ದಯಾನಂದ.ಹೆಚ್.ಆರ್	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/4	ವಾಸದ ಮನೆ	23	37	851	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-
27	ಕೆಂಚಮ್ಮ ಕೋಂ ಶಿವಣ್ಣ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/5	ವಾಸದ ಮನೆ	24	23	552	ದಾರಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-
28	ರಾಜಪ್ಪ ಬಿನ್ ದಾಸಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/5	ವಾಸದ ಮನೆ	20	23	460	ಕೆಂಚಮ್ಮನ ಮನೆ	ಸುಜಾತಮ್ಮನ ಮನೆ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-
29	ಸುಜಾತ ಕೋಂ ರಂಗಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/5	ವಾಸದ ಮನೆ	20	27	540	ಸುಜಾತನಮನೆ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-

30	ಭಾಗ್ಯಮ್ಮ ಕೋಂ ಗಂಗಯ್ಯ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/5	ವಾಸದ ಮನೆ	22	23	506	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-
31	ಲಲಿತಮ್ಮ ಕೋಂ ಹನುಮಂತಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/5	ವಾಸದ ಮನೆ	31	20	620	ದಾರಿ	ಗಲ್ಲಿ	ದಾರಿ	ದಾರಿ	-
32	ಪಾರ್ವತಮ್ಮ ಕೋಂ ದಾಸಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/5	ವಾಸದ ಮನೆ	19	30	570	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಹಿಡುವಳಿ ಜಮೀನು	ದಾರಿ	-
33	ಕೆಂಚಮ್ಮ ಕೋಂ ಶಿವಣ್ಣ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/5	ವಾಸದ ಮನೆ	21	31	651	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಹಿಡುವಳಿ ಜಮೀನು	ದಾರಿ	-
34	ರಮೇಶ್ ಬಿನ್ ರಾಮಪ್ಪ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	ಹಾರೊಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಎ.ಕೆ.ಕಾಲೋನಿ	28/5	ವಾಸದ ಮನೆ	23	30	690	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಹಿಡುವಳಿ ಜಮೀನು	ದಾರಿ	-

ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅವಗಾಹನೆಗಾಗಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಅಂತೆಯೇ ಜಮೀನಿನ ಮಾಲೀಕರು ಮತ್ತು ಮಾಲೀಕರಾಗಿ ನೊಂದಣಿ ಪಡೆಯಲು ಹಕ್ಕಿರುವ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ, ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳು ಅಥವಾ ಸಲಹೆಗಳೇನಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ೞು ದಿನಗಳ ಒಳಗೆ ಹೊಸದುರ್ಗ ತಹಶೀಲ್ದಾರ್ ರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

(ತಿರುಪತಿ)
ತಹಶೀಲ್ದಾರ್
ಹೊಸದುರ್ಗ ತಾಲ್ಲೂಕು

PR-435

ತಹಶೀಲ್ದಾರ್ ರವರ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಹೊಸದುರ್ಗ ತಾಲ್ಲೂಕು, ಹೊಸದುರ್ಗ

ನಂ:ಕಂ.ಗ್ರಾ.ಸಿ.ಆರ್:2/25-26 **ದಿನಾಂಕ:13.03.2026**

ನಮೂನೆ-2-ಎ

9-ಸಿ ನಿಯಮದ 10 ಉಪನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ
ಅಧಿಸೂಚನೆ

ಉಪವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಉಪವಿಭಾಗ ರವರ ವಿಚಾರಣಾ ನಡವಳಿ ಸಂಖ್ಯೆ:ಕಂದಾಯ ಗ್ರಾಮ ಸಿ.ಆರ್:5/2025-26 ದಿನಾಂಕ:03.03.2026 ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 38(ಎ) ರ ಉಪ ನಿಯಮ 2 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ವಾಸವಾಗಿರುವ ಜಮೀನಿನ ಬಗ್ಗೆ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅದರಂತೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ ಹೊಸದುರ್ಗ ತಾಲ್ಲೂಕು ಶ್ರೀರಾಂಪುರ ಹೋಬಳಿ ತಂಡಗ ಮೂಲಗ್ರಾಮದ ಹೊಸ ಕಂದಾಯ/ಉಪ ಕಂದಾಯ ಗ್ರಾಮವಾದ ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ ಗ್ರಾಮದಲ್ಲಿ ಈಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ವಾಸಿಸುವ ಮನೆಯ ಮಾಲೀಕರಾಗಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲು ಅರ್ಹರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಾಸಗೃಹದ ಮಾಲೀಕರಾಗಿ ನೋಂದಣಿ ಪಡೆಯಲು ಹಕ್ಕಿರುವ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಹೆಸರು	ಮೂಲ ಗ್ರಾಮ	ಹೊಸ ಗ್ರಾಮ	ಸ. ನಂ.	ನಿವೇಶನ ಮತ್ತು ಭೂಮಿಯನ್ನು ಬಳಕೆ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಉದ್ದೇಶ	ಮಂಜೂರಾಗಬೇಕಿರುವ ಜಮೀನಿನ ವ್ಯಾಪ್ತಿ			ಗಡಿಗಳು				ಸಮುದಾಯದ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಮೀಸಲಿರುವ ಜಮೀನಿನಲ್ಲಿ ಅವನ/ ಅವಳ ಪಾಲು
						ಪೂರ್ವ-ಪಶ್ಚಿಮ	ಉತ್ತರ-ದಕ್ಷಿಣ	ಒಟ್ಟು	ಪೂರ್ವ	ಪಶ್ಚಿಮ	ಉತ್ತರ	ದಕ್ಷಿಣ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	ಬೀಮಬಾಯಿ ಕೋಂ ರಮೇಶ್ ನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/6	ವಾಸದ ಮನೆ	23	23	529	ಖಾಲಿ ನಿವೇಶನ	ಸರ್ಕಾಖಿ ಶಾಲೆ	ಬೀದಿ/ ರಸ್ತೆ	ರಿ.ಸ. ನಂ.8/8	-
2	ಅಂಬಿಕಾ ಬಾಯಿ ಕೋಂ ಬಿ.ಶ್ರೀಧರ ನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/6	ವಾಸದ ಮನೆ	23	24	552	ಗಲ್ಲಿ	ಖಾಲಿ ನಿವೇಶನ	ಬೀದಿ/ ರಸ್ತೆ	ರಿ.ಸ. ನಂ.8/8	-
3	ಓಂಕಾರಿಬಾಯಿ ಕೋಂ ನಾರಾಯಣ ನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/6	ವಾಸದ ಮನೆ	23	23	529	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ/ ರಸ್ತೆ	ರಿ.ಸ. ನಂ.8/8	-
4	ಸೀತಾಬಾಯಿ ಕೋಂ ರಾಜನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/6	ವಾಸದ ಮನೆ	29	24	696	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ/ ರಸ್ತೆ	ರಿ.ಸ. ನಂ.8/8	-
5	ಚಂದ್ರಬಾಯಿ ಕೋಂ ಲಚ್ಚಾನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/6	ವಾಸದ ಮನೆ	24	16	384	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ/ ರಸ್ತೆ	ರಿ.ಸ. ನಂ.8/8	-
6	ಕಮಲಿಬಾಯಿ ಕೋಂ ರಾಜನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/6	ವಾಸದ ಮನೆ	23	24	552	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ/ ರಸ್ತೆ	ರಿ.ಸ. ನಂ.8/8	-
7	ಸಾಕಿಬಾಯಿ ಕೋಂ ವಿ.ಹೇಮ್ಲಾ ನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/6	ವಾಸದ ಮನೆ	23	25	575	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ/ ರಸ್ತೆ	ರಿ.ಸ. ನಂ.8/8	-
8	ನೀಲಾಬಾಯಿ ಕೋಂ ಶಂಕರನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/6	ವಾಸದ ಮನೆ	25	24	600	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ/ ರಸ್ತೆ	ರಿ.ಸ. ನಂ.8/8	-
9	ರವಿನಾಯ್ಕ ಬಿನ್ ರಾಜನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/6	ವಾಸದ ಮನೆ	25	17	425	ಸ.ನಂ. 8/6 ರ ಉಳಿಕೆ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ/ ರಸ್ತೆ	ರಿ.ಸ. ನಂ.8/8	-
10	ಸಾಕಿಬಾಯಿ ಕೋಂ ಶಿವನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/6	ವಾಸದ ಮನೆ	22	23	506	ಸ.ನಂ. 8/6 ರ ಉಳಿಕೆ	ಗೌರಿಬಾಯಿ ಕೋಂ ಮೂರ್ತಿ ನಾಯ್ಕ ರ ಮನೆ	ಖಾಲಿ ನಿವೇಶನ	ಬೀದಿ /ರಸ್ತೆ	-

11	ಗೌರಿಬಾಯಿ ಕೋಂ ಮೂರ್ತಿನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/6	ವಾಸದ ಮನೆ	22	23	506	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಖಾಲಿ ನಿವೇಶನ	ಬೀದಿ /ರಸ್ತೆ	-
12	ಶಿವಿಬಾಯಿ ಕೋಂ ಶಿವನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/6	ವಾಸದ ಮನೆ	29	25	725	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಖಾಲಿ ನಿವೇಶನ	ಬೀದಿ /ರಸ್ತೆ	-
13	ಶಾರದಿಬಾಯಿ ಕೋಂ ಸೋಮ್ಲನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/6	ವಾಸದ ಮನೆ	23	24	552	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ /ರಸ್ತೆ	-
14	ಆಶಾಬಾಯಿ ಕೋಂ ಚಂದ್ರನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/6	ವಾಸದ ಮನೆ	22	15	330	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ /ರಸ್ತೆ	-
15	ದಾನಿಬಾಯಿ ಕೋಂ ಚಂದ್ರನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/6	ವಾಸದ ಮನೆ	21	14	294	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ /ರಸ್ತೆ	-
16	ಸುಶೀಲಬಾಯಿ ಕೋಂ ರವಿನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/6	ವಾಸದ ಮನೆ	25	25	625	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ /ರಸ್ತೆ	-
17	ವಿನೋದ ಬಾಯಿ ಕೋಂ ಗೋವಿಂದ ನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/6	ವಾಸದ ಮನೆ	25	24	600	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ /ರಸ್ತೆ	-
18	ಕೆ.ಪ್ರೇಮಾ ಬಾಯಿ ಕೋಂ ಸೇವನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/5	ವಾಸದ ಮನೆ	26	24	624	ರತ್ನಿ ಬಾಯಿ ಮನೆ	ಖಾಲಿ ನಿವೇಶನ	ಬೀದಿ/ ರಸ್ತೆ	ಸರ್ಕಾರಿ ಶಾಲೆ	-
19	ರತ್ನಿಬಾಯಿ ಕೋಂ ಚಂದ್ರನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/5	ವಾಸದ ಮನೆ	24	25	600	ಗಲ್ಲಿ	ಕೆ.ಪ್ರೇಮ ಬಾಯಿ ಮನೆ	ಬೀದಿ/ ರಸ್ತೆ	ಸರ್ಕಾರಿ ಶಾಲೆ	-
20	ಮಂಜುಳ ಬಾಯಿ ಕೋಂ ಗಿರೀಶ್ ನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/5	ವಾಸದ ಮನೆ	25	25	625	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ/ ರಸ್ತೆ	ಸರ್ಕಾರಿ ಶಾಲೆ	-
21	ಲಚ್ಚನಾಯ್ಕ ಬಿನ್ ಕಾಳನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/5	ವಾಸದ ಮನೆ	25	32	800	ಖಾಲಿ ನಿವೇಶನ	ಗಲ್ಲಿ	ರಸ್ತೆ/ ಬೀದಿ	ಗಲ್ಲಿ	-
22	ಕೆಂಪಮ್ಮ ಕೋಂ ಚಂದ್ರನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/11	ವಾಸದ ಮನೆ	21	23	483	ಖಾಲಿ ನಿವೇಶನ	ಖಾಲಿ ನಿವೇಶನ	ರಸ್ತೆ/ ಬೀದಿ	ಗಲ್ಲಿ	-
23	ಜಯಂತಿ ಬಾಯಿ ಕೋಂ ತೊಳಚನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/11	ವಾಸದ ಮನೆ	22	21	462	ಗಲ್ಲಿ	ಖಾಲಿ ನಿವೇಶನ	ಬೀದಿ/ ರಸ್ತೆ	ಗಲ್ಲಿ	-

24	ಮಂಜಿಬಾಯಿ ಕೋಂ ತಿಮ್ಮನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/11	ವಾಸದ ಮನೆ	30	26	780	ಗಲ್ಲಿ	ಖಾಲಿ ನಿವೇಶನ	ಬೀದಿ/ರಸ್ತೆ	ಗಲ್ಲಿ	-
25	ಮಂಜಿಬಾಯಿ ಕೋಂ ಚಂದ್ರನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/11	ವಾಸದ ಮನೆ	23	23	529	ರಿ.ಸ. ನಂ.8/11	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ/ರಸ್ತೆ	ಗಲ್ಲಿ	-
26	ಚಂದ್ರವತಿ ಕೋಂ ರಮೇಶ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/4	ವಾಸದ ಮನೆ	23	23	529	ಖಾಲಿ ನಿವೇಶನ	ಖಾಲಿ ನಿವೇಶನ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ/ರಸ್ತೆ	-
27	ಸಂಗೀತಾ.ಕೆ ಕೋಂ ರಾಘವೇಂದ್ರ.ಎಂ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/4	ವಾಸದ ಮನೆ	21	30	630	ಖಾಲಿ ನಿವೇಶನ	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ/ರಸ್ತೆ	-
28	ಪುಟ್ಟಿಬಾಯಿ ಕೋಂ ಶಿವಣ್ಣ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/4	ವಾಸದ ಮನೆ	22	15	330	ಗಲ್ಲಿ	ಖಾಲಿ ನಿವೇಶನ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ/ರಸ್ತೆ	-
29	ಬೇಬೀಬಾಯಿ ಕೋಂ ಮಾರುತಿನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/4	ವಾಸದ ಮನೆ	22	23	506	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ/ರಸ್ತೆ	ಗಲ್ಲಿ	-
30	ಭೀಮಿಬಾಯಿ ಕೋಂ ಕೆಂಪನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/4	ವಾಸದ ಮನೆ	23	22	506	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ/ರಸ್ತೆ	ಗಲ್ಲಿ	-
31	ರಾಮಿಬಾಯಿ ಕೋಂ ಲಚ್ಚನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/4	ವಾಸದ ಮನೆ	23	24	552	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ/ರಸ್ತೆ	ಖಾಲಿ/ನಿವೇಶನ	-
32	ಶಾರದಾಬಾಯಿ ಕೋಂ ಚಂದ್ರನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/4	ವಾಸದ ಮನೆ	23	23	529	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ/ರಸ್ತೆ	ಗಲ್ಲಿ	-
33	ಕಾವ್ಯ ಕೋಂ ರಘುನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/4	ವಾಸದ ಮನೆ	22	14	308	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ/ರಸ್ತೆ	ಗಲ್ಲಿ	-
34	ಮಂಜೀಬಾಯಿ ಕೋಂ ರಮೇಶ್ ನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/4	ವಾಸದ ಮನೆ	33	32	1056	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ/ರಸ್ತೆ	ಖಾಲಿ/ನಿವೇಶನ	-
35	ಗಂಗಮ್ಮ ಕೊಂ ರಾಜನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/4	ವಾಸದ ಮನೆ	14	21	294	ಜಯಬಾಯಿ ಕೋಂ ಬದಿಯನಾಯ್ಕರ ಮನೆ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ/ರಸ್ತೆ	ಗಲ್ಲಿ	-

36	ಜಯಬಾಯಿ ಕೋಂ ಬದಿಯಾನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/4	ವಾಸದ ಮನೆ	27	22	594	ಗಲ್ಲಿ	ಗಂಗೀಬಾಯಿ ಕೋಂ ರಾಜನಾಯ್ಕ ರ ಮನೆ	ಬೀದಿ/ರಸ್ತೆ	ಗಲ್ಲಿ	-
37	ಜ್ಯೋತಿ ಬಾಯಿ ಕೋಂ ಚಂದ್ರನಾಯ್ಕ	ತಂಡಗ	ತಂಡಗ ಸೇವಾಲಾಲ್ ನಗರ	8/4	ವಾಸದ ಮನೆ	21	32	672	ಖಾಲಿ ನಿವೇಶನ	ಗಲ್ಲಿ	ಬೀದಿ/ರಸ್ತೆ	ಗಲ್ಲಿ	-

ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅವಗಾಹನೆಗಾಗಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಅಂತೆಯೇ ಜಮೀನಿನ ಮಾಲೀಕರು ಮತ್ತು ಮಾಲೀಕರಾಗಿ ನೊಂದಣಿ ಪಡೆಯಲು ಹಕ್ಕಿರುವ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ, ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳು ಅಥವಾ ಸಲಹೆಗಳೇನಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಏಳು ದಿನಗಳ ಒಳಗೆ ಹೊಸದುರ್ಗ ತಹಶೀಲ್ದಾರ್ ರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

(ತಿರುಪತಿ)
ತಹಶೀಲ್ದಾರ್
ಹೊಸದುರ್ಗ ತಾಲ್ಲೂಕು

PR-436

<u>ತಹಶೀಲ್ದಾರ್ ರವರ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಹೊಸದುರ್ಗ ತಾಲ್ಲೂಕು, ಹೊಸದುರ್ಗ</u>

ನಂ:ಕಂ.ಗ್ರಾ.ಸಿ.ಆರ್:3/25-26 **ದಿನಾಂಕ:13.03.2026**

ನಮೂನೆ-2-ಎ
9-ಸಿ ನಿಯಮದ 10 ಉಪನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ
ಅಧಿಸೂಚನೆ

ಉಪವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಉಪವಿಭಾಗ ರವರ ವಿಚಾರಣಾ ನಡವಳಿ ಸಂಖ್ಯೆ:ಕಂದಾಯ ಗ್ರಾಮ ಸಿ.ಆರ್:4/2025-26 ದಿನಾಂಕ:03.03.2026 ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 38(ಎ) ರ ಉಪ ನಿಯಮ 2 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ವಾಸವಾಗಿರುವ ಜಮೀನಿನ ಬಗ್ಗೆ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅದರಂತೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ ಹೊಸದುರ್ಗ ತಾಲ್ಲೂಕು ಮಾಡದಕೆರೆ ಹೋಬಳಿ ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ ಮೂಲಗ್ರಾಮದ ಹೊಸ ಕಂದಾಯ/ಉಪ ಕಂದಾಯ ಗ್ರಾಮವಾದ ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ ಲಂಬಾಣಿಹಟ್ಟಿ ಗ್ರಾಮದಲ್ಲಿ ಈಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ವಾಸಿಸುವ ಮನೆಯ ಮಾಲೀಕರಾಗಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲು ಅರ್ಹರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಾಸಗೃಹದ ಮಾಲೀಕರಾಗಿ ನೋಂದಣಿ ಪಡೆಯಲು ಹಕ್ಕಿರುವ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಹೆಸರು	ಮೂಲ ಗ್ರಾಮ	ಹೊಸ ಗ್ರಾಮ	ಸ. ನಂ.	ನಿವೇಶನ ಮತ್ತು ಭೂಮಿಯನ್ನು ಬಳಕೆ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಉದ್ದೇಶ	ಮಂಜೂರಾಗಬೇಕಿರುವ ಜಮೀನಿನ ವ್ಯಾಪ್ತಿ			ಗಡಿಗಳು				ಸಮುದಾಯದ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಮೀಸಲಿರುವ ಜಮೀನಿನಲ್ಲಿ ಅವನ/ಅವಳ ಪಾಲು
						ಪೂರ್ವ-ಪಶ್ಚಿಮ	ಉತ್ತರ-ದಕ್ಷಿಣ	ಒಟ್ಟು	ಪೂರ್ವ	ಪಶ್ಚಿಮ	ಉತ್ತರ	ದಕ್ಷಿಣ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	ನೀಲಮ್ಮ.ಆರ್ ಕೋಂ ಎಸ್.ಸಂತೋಷ	ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ	ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ ಲಂಬಾಣಿಹಟ್ಟಿ	13	ವಾಸದ ಮನೆ	36	32	1152	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	ಶಂಕರ ನಾಯ್ಕನ, ಮನೆ	ರಸ್ತೆ	ರಸ್ತೆ	-
2	ಲಕ್ಷ್ಮೀಬಾಯಿ ಕೋಂ ಶಂಕ್ರನಾಯ್ಕ	ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ	ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ ಲಂಬಾಣಿಹಟ್ಟಿ	13	ವಾಸದ ಮನೆ	13	41	533	ಸಂತೋಷನ ಮನೆ	ಖಾಲಿಜಾಗ	ರಸ್ತೆ	ರಸ್ತೆ	-

3	ಹಾಲಾನಾಯ್ಕ.ಎಸ್. ಬಿನ್ ಶಂಕರನಾಯ್ಕ	ಹುಲ್ಲು ಕಟ್ಟೆ	ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ ಲಂಬಾಣಿಹಟ್ಟಿ	13	ವಾಸದ ಮನೆ	27	41	1107	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	ಸಂಧಿ	ಸಂಧಿ	ರಸ್ತೆ	-
4	ಜಿ.ಪ್ರಕಾಶ್ ನಾಯ್ಕ ಬಿನ್ ಗುರುಸಿದ್ಧನಾಯ್ಕ	ಹುಲ್ಲು ಕಟ್ಟೆ	ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ ಲಂಬಾಣಿಹಟ್ಟಿ	13	ವಾಸದ ಮನೆ	18	65	1170	ಹಾಲಾನಾಯ್ಕನ ಮನೆ	ಸಂಧಿ	ಸಂಧಿ	ರಸ್ತೆ	-
5	ಸುನೀಲ್ ನಾಯ್ಕ ಬಿನ್ ರಾಮಲಿಂಗನಾಯ್ಕ	ಹುಲ್ಲು ಕಟ್ಟೆ	ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ ಲಂಬಾಣಿಹಟ್ಟಿ	13	ವಾಸದ ಮನೆ	23.5	38	893	ರಸ್ತೆ	ರಸ್ತೆ	ಸಂಧಿ	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	-
6	ಲಕ್ಷ್ಮೀಬಾಯಿ ಕೋಂ ಮಂಜನಾಯ್ಕ	ಹುಲ್ಲು ಕಟ್ಟೆ	ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ ಲಂಬಾಣಿಹಟ್ಟಿ	13	ವಾಸದ ಮನೆ	20	28.5	570	ರಸ್ತೆ	ರಸ್	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	-
7	ಪಾಪಿಬಾಯಿ ಕೋಂ ನಾಗನಾಯ್ಕ	ಹುಲ್ಲು ಕಟ್ಟೆ	ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ ಲಂಬಾಣಿಹಟ್ಟಿ	13	ವಾಸದ ಮನೆ	28	19	532	ರಸ್ತೆ	ಖಾಲಿಜಾಗ	ಸಂಧಿ	ರಸ್ತೆ	-
8	ಸಿದ್ಧನಾಯ್ಕ ಬಿನ್ ರಂಗನಾಯ್ಕ	ಹುಲ್ಲು ಕಟ್ಟೆ	ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ ಲಂಬಾಣಿಹಟ್ಟಿ	13	ವಾಸದ ಮನೆ	39	32	1248	ರಸ್ತೆ	ಖಾಲಿಜಾಗ	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	ಸಂಧಿ	-
9	ವಿನೋಧಬಾಯಿ ಕೋಂ ದೇವರಾಜನಾಯ್ಕ	ಹುಲ್ಲು ಕಟ್ಟೆ	ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ ಲಂಬಾಣಿಹಟ್ಟಿ	13	ವಾಸದ ಮನೆ	22	20	440	ರಸ್ತೆ	ಸ.ನಂ.13 ರ ಗಡಿ	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	-
10	ಶಶಿಕಲಾಬಾಯಿ ಕೋಂ ಮಲ್ಲೇಶ್ ನಾಯ್ಕ	ಹುಲ್ಲು ಕಟ್ಟೆ	ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ ಲಂಬಾಣಿಹಟ್ಟಿ	13	ವಾಸದ ಮನೆ	28	35	980	ರಸ್ತೆ	ಸ.ನಂ.13 ರ ಗಡಿ	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	-
11	ಮೂರ್ತಿಬಾಯಿ ಕೋಂ ಲೇ.ಜಯನಾಯ್ಕ	ಹುಲ್ಲು ಕಟ್ಟೆ	ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ ಲಂಬಾಣಿಹಟ್ಟಿ	13	ವಾಸದ ಮನೆ	22	35	770	ರಸ್ತೆ	ಕೃಷ್ಣನಾಯ್ಕನಮನೆ	ಸಂಧಿ	ಸಂಧಿ	-
12	ಸುಮಿತ್ರಮ್ಮ.ಎಸ್ ಕೋಂ ಲೋಕೇಶ್ ನಾಯ್ಕ	ಹುಲ್ಲು ಕಟ್ಟೆ	ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ ಲಂಬಾಣಿಹಟ್ಟಿ	13	ವಾಸದ ಮನೆ	39.5	27	1066.5	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	ರಸ್ತೆ	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	ರಸ್ತೆ	-
13	ರಾಜಿಬಾಯಿ ಕೋಂ ಕುಮಾರನಾಯ್ಕ	ಹುಲ್ಲು ಕಟ್ಟೆ	ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ ಲಂಬಾಣಿಹಟ್ಟಿ	13	ವಾಸದ ಮನೆ	23	23	529	ರಸ್ತೆ	ರಸ್ತೆ	ಸಂಧಿ	ಸಂಧಿ	-
14	ಸುನೀತಬಾಯಿ ಕೋಂ ಲೇ.ರವಿನಾಯ್ಕ	ಹುಲ್ಲು ಕಟ್ಟೆ	ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ ಲಂಬಾಣಿಹಟ್ಟಿ	13	ವಾಸದ ಮನೆ	40	45	1800	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	ರಸ್ತೆ	ಸಂಧಿ	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	-
15	ಮಂಜುಳಬಾಯಿ ಕೋಂ ರಾಮನಾಯ್ಕ	ಹುಲ್ಲು ಕಟ್ಟೆ	ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ ಲಂಬಾಣಿಹಟ್ಟಿ	13	ವಾಸದ ಮನೆ	30	22	660	ರಸ್ತೆ	ರಸ್ತೆ	ಸಂಧಿ	ರಸ್ತೆ	-
16	ಅನುಲಿಬಾಯಿ ಕೋಂ ಮಹೇಶ್ ನಾಯ್ಕ	ಹುಲ್ಲು ಕಟ್ಟೆ	ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ ಲಂಬಾಣಿಹಟ್ಟಿ	13	ವಾಸದ ಮನೆ	27	29	783	ರಸ್ತೆ	ಖಾಲಿಜಾಗ	ರಸ್ತೆ	ಸಂಧಿ	-
17	ಕೃಷ್ಣನಾಯ್ಕ ಬಿನ್ ನಿಂಗನಾಯ್ಕ	ಹುಲ್ಲು ಕಟ್ಟೆ	ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ ಲಂಬಾಣಿಹಟ್ಟಿ	13	ವಾಸದ ಮನೆ	28	31	868	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	ರಸ್ತೆ	ಸಂಧಿ	ಸಂಧಿ	-
18	ಲಕ್ಷ್ಮೀಬಾಯಿ ಕೋಂ ಕುಮಾರನಾಯ್ಕ	ಹುಲ್ಲು ಕಟ್ಟೆ	ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ ಲಂಬಾಣಿಹಟ್ಟಿ	13	ವಾಸದ ಮನೆ	34	22.5	765	ರಸ್ತೆ	ಖಾಲಿಜಾಗ	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	-

19	ಮಂಗ್ಲಿಬಾಯಿ ಕೋಂ ನಿಂಗನಾಯ್ಕ	ಹುಲ್ಲು ಕಟ್ಟೆ	ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ ಲಂಬಾಣಿಹಟ್ಟಿ	13	ವಾಸದ ಮನೆ	20	13	260	ಸಂಧಿ	ರಿ.ಸ.ನಂ. 13 ರ ಉಳಿಕೆ	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	ಸಂಧಿ	-
20	ಶಶಿಕಲಾ ಕೋಂ ಕೃಷ್ಣಮೂರ್ತಿ	ಹುಲ್ಲು ಕಟ್ಟೆ	ಹುಲ್ಲುಕಟ್ಟೆ ಲಂಬಾಣಿಹಟ್ಟಿ	13	ವಾಸದ ಮನೆ	40	30	1200	ರಸ್ತೆ	ರಸ್ತೆ	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	-

ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅವಗಾಹನೆಗಾಗಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಅಂತೆಯೇ ಜಮೀನಿನ ಮಾಲೀಕರು ಮತ್ತು ಮಾಲೀಕರಾಗಿ ನೊಂದಣಿ ಪಡೆಯಲು ಹಕ್ಕಿರುವ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ, ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳು ಅಥವಾ ಸಲಹೆಗಳೇನಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಏಳು ದಿನಗಳ ಒಳಗೆ ಹೊಸದುರ್ಗ ತಹಶೀಲ್ದಾರ್ ರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

(ತಿರುಪತಿ)
ತಹಶೀಲ್ದಾರ್
ಹೊಸದುರ್ಗ ತಾಲ್ಲೂಕು

PR-437

<u>ತಹಶೀಲ್ದಾರ್ ರವರ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಹೊಸದುರ್ಗ ತಾಲ್ಲೂಕು, ಹೊಸದುರ್ಗ</u>

ನಂ:ಕಂ.ಗ್ರಾ.ಸಿ.ಆರ್:1/25-26 **ದಿನಾಂಕ:13.03.2026**

ನಮೂನೆ-2-J
9-ಸಿ ನಿಯಮದ 10 ಉಪನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ
ಅಧಿಸೂಚನೆ

ಉಪವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಉಪವಿಭಾಗ ರವರ ವಿಚಾರಣಾ ನಡವಳಿ ಸಂಖ್ಯೆ:ಕಂದಾಯ ಗ್ರಾಮ ಸಿ.ಆರ್:3/2025-26 ದಿನಾಂಕ:03.03.2026 ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 38(ಎ) ರ ಉಪ ನಿಯಮ 2 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ವಾಸವಾಗಿರುವ ಜಮೀನಿನ ಬಗ್ಗೆ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅದರಂತೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ ಹೊಸದುರ್ಗ ತಾಲ್ಲೂಕು ಶ್ರೀರಾಂಪುರ ಹೋಬಳಿ ಗರಗ ಮೂಲಗ್ರಾಮದ ಹೊಸ ಕಂದಾಯ/ಉಪ ಕಂದಾಯ ಗ್ರಾಮವಾದ ಹನುಮನಹಟ್ಟಿ ಗ್ರಾಮದಲ್ಲಿ ಈಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ವಾಸಿಸುವ ಮನೆಯ ಮಾಲೀಕರಾಗಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲು ಅರ್ಹರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಾಸಗೃಹದ ಮಾಲೀಕರಾಗಿ ನೋಂದಣಿ ಪಡೆಯಲು ಹಕ್ಕಿರುವ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಹೆಸರು	ಮೂಲ ಗ್ರಾಮ	ಹೊಸ ಗ್ರಾಮ	ಸ. ನಂ.	ನಿವೇಶನ ಮತ್ತು ಭೂಮಿಯನ್ನು ಬಳಕೆ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಉದ್ದೇಶ	ಮಂಜೂರಾಗಬೇಕಿರುವ ಜಮೀನಿನ ವ್ಯಾಪ್ತಿ			ಗಡಿಗಳು				ಸಮುದಾಯದ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಮೀಸಲಿರುವ ಜಮೀನಿನಲ್ಲಿ ಅವನ/ಅವಳ ಪಾಲು
						ಪೂರ್ವ-ಪಶ್ಚಿಮ	ಉತ್ತರ-ದಕ್ಷಿಣ	ಒಟ್ಟು	ಪೂರ್ವ	ಪಶ್ಚಿಮ	ಉತ್ತರ	ದಕ್ಷಿಣ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	ಗೌರಿಬಾಯಿ ಕೋಂ ಹನುಮಂತನಾಯ್ಕ	ಗರಗ	ಹನುಮನಹಟ್ಟಿ	70/6 ಬಿ	ವಾಸದಮನೆ	22	23	506	ಸ.ನಂ.711 ರ ಜಮೀನು	pwd ರಸ್ತೆ	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	-

2	ಶಶಿ ಕುಮಾರ್.ಹೆಚ್. ಎಸ್ ಬಿನ್	ಗರಗ	ಹನುಮನಹಟ್ಟಿ	70/6 ಬಿ	ವಾಸದಮನೆ	40	26	1040	ರಸ್ತೆ	ಗಲ್ಲಿ	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	ರಸ್ತೆ	-
3	ಗಂಗಿಬಾಯಿ ಕೋಂ ರಾಜನಾಯ್ಕ	ಗರಗ	ಹನುಮನಹಟ್ಟಿ	70/6 ಬಿ	ವಾಸದಮನೆ	23	22	506	ಸ.ನಂ.711 ರ ಜಮೀನು	pwd ರಸ್ತೆ	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	-
4	ರತ್ನಿ ಬಾಯಿ ಕೋಂ ಕೃಷ್ಣನಾಯ್ಕ	ಗರಗ	ಹನುಮನಹಟ್ಟಿ	70/6 ಬಿ	ವಾಸದಮನೆ	15	23	345	ಸ.ನಂ.711 ರ ಜಮೀನು	pwd ರಸ್ತೆ	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	-
5	ಅನಿತಬಾಯಿ ಕೋಂ ಮಂಜುನಾಥ.ಕೆ	ಗರಗ	ಹನುಮನಹಟ್ಟಿ	70/6 ಬಿ	ವಾಸದಮನೆ	22	23	506	ಸ.ನಂ.711 ರ ಜಮೀನು	pwd ರಸ್ತೆ	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	-

ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅವಗಾಹನೆಗಾಗಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಅಂತೆಯೇ ಜಮೀನಿನ ಮಾಲೀಕರು ಮತ್ತು ಮಾಲೀಕರಾಗಿ ನೊಂದಣಿ ಪಡೆಯಲು ಹಕ್ಕಿರುವ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ, ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳು ಅಥವಾ ಸಲಹೆಗಳೇನಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ೞು ದಿನಗಳ ಒಳಗೆ ಹೊಸದುರ್ಗ ತಹಶೀಲ್ದಾರ್ ರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

(ತಿರುಪತಿ)
ತಹಶೀಲ್ದಾರ್
ಹೊಸದುರ್ಗ ತಾಲ್ಲೂಕು

PR-438

ತಹಶೀಲ್ದಾರ್ ರವರ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಹೊಸದುರ್ಗ ತಾಲ್ಲೂಕು, ಹೊಸದುರ್ಗ

ನಂ:ಕಂ.ಗ್ರಾ.ಸಿ.ಆರ್:6/25-26 **ದಿನಾಂಕ:13.03.2026**

ನಮೂನೆ-2-ಎ
9-ಸಿ ನಿಯಮದ 10 ಉಪನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ
ಅಧಿಸೂಚನೆ

ಉಪವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಉಪವಿಭಾಗ ರವರ ವಿಚಾರಣಾ ನಡವಳಿ ಸಂಖ್ಯೆ:ಕಂದಾಯ ಗ್ರಾಮ ಸಿ.ಆರ್:5/2025-26 ದಿನಾಂಕ:03.03.2026 ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 38(ಎ) ರ ಉಪ ನಿಯಮ 2 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ವಾಸವಾಗಿರುವ ಜಮೀನಿನ ಬಗ್ಗೆ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅದರಂತೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ ಹೊಸದುರ್ಗ ತಾಲ್ಲೂಕು ಮತ್ತೋಡು ಹೋಬಳಿ ಕಗ್ಗಲಕಟ್ಟೆ ಮೂಲಗ್ರಾಮದ ಹೊಸ ಕಂದಾಯ/ಉಪ ಕಂದಾಯ ಗ್ರಾಮವಾದ ಅಜ್ಜಯ್ಯನಹಟ್ಟಿ ಗ್ರಾಮದಲ್ಲಿ ಈಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ವಾಸಿಸುವ ಮನೆಯ ಮಾಲೀಕರಾಗಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲು ಅರ್ಹರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಾಸಗೃಹದ ಮಾಲೀಕರಾಗಿ ನೋಂದಣಿ ಪಡೆಯಲು ಹಕ್ಕಿರುವ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಹೆಸರು	ಮೂಲ ಗ್ರಾಮ	ಹೊಸಗ್ರಾಮ	ಸ.ನಂ.	ನಿವೇಶನ ಮತ್ತು ಭೂಮಿಯನ್ನು ಬಳಕೆ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಉದ್ದೇಶ	ಮಂಜೂರಾಗ ಬೇಕಿರುವ ಜಮೀನಿನ ವ್ಯಾಪ್ತಿ			ಗಡಿಗಳು				ಸಮುದಾಯದ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಮೀಸಲಿರುವ ಜಮೀನಿನಲ್ಲಿ ಅವನ/ ಅವಳ ಪಾಲು
						ಪೂರ್ವ - ಪಶ್ಚಿಮ	ಉತ್ತರ-ದಕ್ಷಿಣ	ಒಟ್ಟು	ಪೂರ್ವ	ಪಶ್ಚಿಮ	ಉತ್ತರ	ದಕ್ಷಿಣ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	ರುದ್ರಪ್ಪ ಬಿನ್ ಪಾತಣ್ಣ	ಕಗ್ಗಲಕಟ್ಟೆ	ಅಜ್ಜಯ್ಯನಹಟ್ಟಿ	33/1ಎ	ವಾಸದಮನೆ	25	19	475	ಗಲ್ಲಿ	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	ಗಲ್ಲಿ	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	-

2	ಚಿತ್ರಲಿಂಗಪ್ಪ ಬಿನ್ ರಾಮಣ್ಣ	ಕಗ್ಗಲಕಟ್ಟೆ	ಅಜ್ಜಯ್ಯನಹಟ್ಟಿ	33/1ಎ	ವಾಸದಮನೆ	18	22	396	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	ರಸ್ತೆ	ಗಲ್ಲಿ	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	-
3	ಕವಿತಾ ಕೋಂ ಜಗದೀಶ್	ಕಗ್ಗಲಕಟ್ಟೆ	ಅಜ್ಜಯ್ಯನಹಟ್ಟಿ	33/1ಎ	ವಾಸದಮನೆ	34	21	714	ಗಲ್ಲಿ	ರಸ್ತೆ	ರಸ್ತೆ	ರಸ್ತೆ	-
4	ಕರಿಯಮ್ಮ ಕೋಂ ತಿಮ್ಮಣ್ಣ	ಕಗ್ಗಲಕಟ್ಟೆ	ಅಜ್ಜಯ್ಯನಹಟ್ಟಿ	33/1ಎ	ವಾಸದಮನೆ	42	26	1092	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ರಸ್ತೆ	ರಸ್ತೆ	-
5	ಉಮೇಶ್ ಬಿನ್ ಶಿವರುದ್ರಪ್ಪ	ಕಗ್ಗಲಕಟ್ಟೆ	ಅಜ್ಜಯ್ಯನಹಟ್ಟಿ	33/1ಎ	ವಾಸದಮನೆ	41	21	861	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ರಸ್ತೆ	ರಸ್ತೆ	-
6	ತಿಮ್ಮಕ್ಕ ಕೋಂ ಲೇ.ಚಿಕ್ಕಣ್ಣ	ಕಗ್ಗಲಕಟ್ಟೆ	ಅಜ್ಜಯ್ಯನಹಟ್ಟಿ	33/1ಎ	ವಾಸದಮನೆ	16	18	288	ಗಲ್ಲಿ	ರಸ್ತೆ	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	ರಸ್ತೆ	-
7	ಶಿವರುದ್ರಪ್ಪ ಬಿನ್ ಮಾರಪ್ಪ	ಕಗ್ಗಲಕಟ್ಟೆ	ಅಜ್ಜಯ್ಯನಹಟ್ಟಿ	33/1ಎ	ವಾಸದಮನೆ	24	23	552	ಗಲ್ಲಿ	ಗಲ್ಲಿ	ರಸ್ತೆ	ರಸ್ತೆ	-
8	ಅನುಸೂಯಮ್ಮ ಕೋಂ ಲೇ.ರಾಮಣ್ಣ	ಕಗ್ಗಲಕಟ್ಟೆ	ಅಜ್ಜಯ್ಯನಹಟ್ಟಿ	33/1ಎ	ವಾಸದಮನೆ	35	17	595	ಮಾರಪ್ಪನ ಮನೆ	ಗಲ್ಲಿ	ರಸ್ತೆ	ರಸ್ತೆ	-
9	ಕರಿಯಮ್ಮ ಕೋಂ ರಾಮಣ್ಣ	ಕಗ್ಗಲಕಟ್ಟೆ	ಅಜ್ಜಯ್ಯನಹಟ್ಟಿ	33/1ಎ	ವಾಸದಮನೆ	33	45	1485	ಗಲ್ಲಿ	ರಸ್ತೆ	ರಸ್ತೆ	ರಸ್ತೆ	-
10	ರಾಮಚಂದ್ರಪ್ಪ ಬಿನ್ ಮಾರಪ್ಪ	ಕಗ್ಗಲಕಟ್ಟೆ	ಅಜ್ಜಯ್ಯನಹಟ್ಟಿ	33/1ಎ	ವಾಸದಮನೆ	38	25	950	ಖಾಲಿ ಜಾಗ	ರಸ್ತೆ	ರಸ್ತೆ	ರಸ್ತೆ	-

ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅವಗಾಹನೆಗಾಗಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಅಂತೆಯೇ ಜಮೀನಿನ ಮಾಲೀಕರು ಮತ್ತು ಮಾಲೀಕರಾಗಿ ನೊಂದಣಿ ಪಡೆಯಲು ಹಕ್ಕಿರುವ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ, ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳು ಅಥವಾ ಸಲಹೆಗಳೇನಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಏಳು ದಿನಗಳ ಒಳಗೆ ಹೊಸದುರ್ಗ ತಹಶೀಲ್ದಾರ್ ರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

(ತಿರುಪತಿ)
ತಹಶೀಲ್ದಾರ್
ಹೊಸದುರ್ಗ ತಾಲ್ಲೂಕು

PR-439

ಕರ್ನಾಟಕಸರ್ಕಾರ

ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಜಿಲ್ಲಾದಂಡಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ.
OFFICE OF THE DEPUTY COMMISSIONER & DIST. MAGISTRATE, SHIMOGA DISTRICT.
ದೂರವಾಣಿ/PHONE : 08182-271101/221010/221100. ಫ್ಯಾಕ್ಸ್/FAX : 277082. ಇ-ಮೇಲ್/E-MAIL :deo.shimoga@gmail.com

NO:SMGDC.ಕಂ.ಗ್ರಾ.48/2025-26 Date:06-03-2026

NOTIFICATION
" Form 2-E
[see sub-rule (3) of rule 9-B]

Whereas, the Assistant Commissioner of **Shivamogga** sub division after conducting spot inspection has submitted a proposal for declaration of unrecorded habitation in respect of habitation situated at **Shivamogga District, BhadravathiTaluk, KasabaHobli, Bommenahallivillage.**

I the Deputy Commissioner of **Shivamogga** District, having examined the said proposal of the Assistant Commissioner and having satisfied that the same meets the criterion prescribed to declare the said **"BommenahalliCamp"** unrecorded habitation as such, in exercise of the powers conferred under section 38A of the Karnataka Land Reforms Act, 1961(Karnataka Act 10 of 1962), hereby declare the following areas as an unrecorded habitation, namely:-

Name of Taluk	**Name of the unrecorded habitation and name of original village under which it falls**	**Survey No.**	**Total extent of land on which unrecorded habitation "BommenahalliCamp" Is located (4)**			**Boundaries**			
			Acre	**Gunta**	**Ana**	**North**	**South**	**East**	**West**
(1)	(2)	(3)	(4)(i)	(4)(ii)	(4)(iii)	(5)	(6)	(7)	(8)
Bhadravathi	**Bommenahalli(Bommenahalli Camp)**	22/6	1	0	0	S.No.22/1,7,3,4	S.No.23	S.No.22/7	S.No.27
Total extent of unrecorded habitation			**1**	**0**	**0**				

It is hereby declared that this unrecorded habitation may here in after be named as **"BommenahalliCamp"**.

And whereas in consequence of this declaration the extent of land indicated in the column (4) above with survey number specified in column(3) on which the said unrecorded habitation is located vests absolutely in the State Government free from all encumbrance.

Provided that, any Private land vested in the Government as per this notification is subject to the condition that any extent of such land occupied by the land owner himself for his residential and other domestic purpose, if identified or included in it, the same shall be restored to him by the Assistant Commissioner at the time of identifying eligible claimants for issuing title deeds to the habitants of the said unrecorded habitation.

Place: Shivamogga
Date:06-03-2026.

Deputy Commissioner
Shivamogga District.

PR-440

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂಖ್ಯೆ: ಲಾ-ಎಲ್‌ಸಿಎಲ್/239/2025

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಡಾ|| ಬಿ. ಆರ್. ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ವೀದಿ,
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ : 12-03-2026.

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ನೋಟರಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 1952 ಹಾಗೂ ನೋಟರಿ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು, 1956ರ ನಿಯಮ 8 (1)ರಲ್ಲಿ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರದನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನೋಟರಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 1952ರ ಮತ್ತು ಅವುಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾಗಿರುವ ನಿಯಮಗಳ ರೀತ್ಯ ನೋಟರಿ ವೃತ್ತಿ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಲಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ 05 (ಐದು) ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ **ಶ್ರೀ ಪರಶುರಾಮ ಎ.,** ತಂದೆ ಲೇಟ್ ಮೋಹನರಾವ್ ಅಂಬೇಕರ್, ವಕೀಲರು, ರಾಘವೇಂದ್ರ ನಿಲಯ, 1ನೇ ಮಹಡಿ, ಕುಂಬಾರ್ ಓಣಿ, ಹರಿಹರ – 577 601, ದಾವಣಗೆರೆ ಜಿಲ್ಲೆ ಇವರನ್ನು **ದಾವಣಗೆರೆ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹರಿಹರ ಕಂದಾಯ ತಾಲ್ಲೂಕಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ** ಸೃಜಿಸಿರುವ ನೋಟರಿ ಹುದ್ದೆಗೆ ನೋಟರಿಯನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸದರಿ ವಕೀಲರು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 0070 – ಇತರೆ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಸೇವೆಗಳು – 01 - ನ್ಯಾಯ ಪರಿಪಾಲನೆ – 501 – 0 – ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು -06 ಇತರೆ ಬಾಬ್ತುಗಳಿಗೆ (0070-01-501-0-06) ನೋಟರಿ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಲಾದ ರೂ. 2,000-00 (ಎರಡು ಸಾವಿರ ರೂಪಾಯಿಗಳು ಮಾತ್ರ) ಗಳ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಸರ್ಕಾರಿ ಖಜಾನೆಯಲ್ಲಿ ಜಮೆ ಮಾಡಿ ಅದರ ಮೂಲ ಚಲನ್ ಮತ್ತು ಹುಟ್ಟಿದ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ದೃಢೀಕರಿಸಬಲ್ಲ ದಾಖಲೆಯನ್ನು ಹಾಜರುಪಡಿಸಿದ ನಂತರ ನೋಟರಿ ವೃತ್ತಿ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ಆದಿನಾರಾಯಣ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಕಾನೂನು, ನ್ಯಾಯ ಮತ್ತು
ಮಾನವ ಹಕ್ಕುಗಳ ಇಲಾಖೆ (ಆಡಳಿತ-2).

PR-441

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ದಾವಣಗೆರೆ ಜಿಲ್ಲೆ, ದಾವಣಗೆರೆ.

ನಂ.ಆರ್.ಆರ್.ಟಿ/ದಾ.ತಾ/ಪರಶುರಾಂಪುರ/ಸಿಆರ್/240/2017-18 ದಿನಾಂಕ:22.01.2026.

ನಮೂನೆ-2ಇ
(ನಿಯಮ 9-ಬಿ ಉಪ-ನಿಯಮ (3) ನೋಡಿ)
ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಸುಧಾರಣೆ ಕಾಯ್ದೆ ಸೆಕ್ಷನ್ 38ಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲೆರಹಿತ ವಸತಿ ಘೋಷಣೆಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ.

ದಾವಣಗೆರೆ ಜಿಲ್ಲೆ ದಾವಣಗೆರೆ ತಾಲ್ಲೂಕು **ಅಣ್ಣಾಪುರ** ಗ್ರಾಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಖಾಸಗಿ ಜಮೀನಿನಲ್ಲಿನ **ಪರಶುರಾಂಪುರ** ದಾಖಲೆ ರಹಿತ ಜನವಸತಿ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ಕಂದಾಯ ಗ್ರಾಮವನ್ನಾಗಿ ಘೋಷಿಸುವ ಸಂಬಂಧ ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ಕಲಂ 38ಎ ರಡಿ ಕೆಳಕಂಡ **ಕೋಷ್ಟಕ-1** ರಂತೆ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು **ಪರಶುರಾಂಪುರ** ಎಂದು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ನಿಹಿತಗೊಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಿ, ರಾಜ್ಯಪತ್ರ ಪ್ರಕಟಣೆ **ದಿನಾಂಕ21.11.2023** ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

ಪ್ರಸ್ತುತ ಉಪವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ದಾವಣಗೆರೆ, ತಹಶೀಲ್ದಾರ್, ದಾವಣಗೆರೆ ತಾಲ್ಲೂಕು ಮತ್ತು ಭೂದಾಖಲೆಗಳ ಸಹಾಯಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ದಾವಣಗೆರೆ ಇವರುಗಳು ಖಾಸಗಿ ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಜಮೀನುಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪನೆ

ಆಗಿರುವ ಜನವಸತಿ ಪ್ರದೇಶದ ಜಮೀನುಗಳಲ್ಲಿನ ಪೋಡುಗಳನ್ನು ಒಟ್ಟುಗೂಡಿಸಿದ್ದು, ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ಕಲಂ 38ಎ ರಂತೆ ಅರ್ಹ ನಿವಾಸಿಗಳು ಇರುವ **ಕೋಷ್ಟಕ-2 ರಂತೆ** ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು **ಪರಶುರಾಂಪುರ** ದಾಖಲೆ ರಹಿತ ಜನವಸತಿ ಎಂದು ಘೋಷಿಸಲು ತಿದ್ದುಪಡಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸುವಂತೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ದಾವಣಗೆರೆ ತಾಲ್ಲೂಕು **ಅಣ್ಣಾಪುರ** ಗ್ರಾಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಖಾಸಗಿ ಜಮೀನಿನಲ್ಲಿನ **ಪರಶುರಾಂಪುರ** ಜನವಸತಿಗೆ ಸಂಬಂದಿಸಿದಂತೆ **ಕೋಷ್ಟಕ-2** ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು **ಪರಶುರಾಂಪುರ** ಜನವಸತಿ ಪ್ರದೇಶವೆಂದು ಘೋಷಿಸಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ಕಲಂ 38 ಎ ರಡಿ ಈ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಿದೆ.

ಕೋಷ್ಟಕ-1

ತಾಲ್ಲೂಕು	ದಾಖಲೆ ರಹಿತ ಜನವಸತಿ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ಅದು ಬರುವ ಮೂಲ ಗ್ರಾಮದ ಹೆಸರು	ಸರ್ವೇ ನಂಬರ್	ಪರಶುರಾಂಪುರ ದಾಖಲೆ ರಹಿತ ಜನವಸತಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿರುವ ಒಟ್ಟು ಭೂ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ (4)		ಗಡಿ			
			ಎಕರೆ	ಗುಂಟೆ	ಉತ್ತರ	ದಕ್ಷಿಣ	ಪೂರ್ವ	ಪಶ್ಚಿಮ
1	2	3	4(i)	4(ii)	5	6	7	8
ದಾವಣಗೆರೆ	ದಾಖಲೆ ರಹಿತ ಜನವಸತಿ ಹೆಸರು: **ಪರಶುರಾಂಪುರ** ಮೂಲ ಗ್ರಾಮದ ಹೆಸರು: **ಅಣ್ಣಾಪುರ**	38/2**ಎ**	00	20	**ಹಳ್ಳೇ ಗ್ರಾಮ**	**ಸ.ನಂ.** 32	**ಸ.ನಂ.** 38, 31	ಹೊಸ ಗ್ರಾಮ
		38/2**ಸಿ**	00	01	**ಸ.ನಂ.** 38	**ಸ.ನಂ.** 31	**ಸ.ನಂ.** 38	ರಸ್ತೆ
		38/5	00	20	ಹಳ್ಳೇ ಗ್ರಾಮ	**ಸ.ನಂ.** 32	**ಸ.ನಂ.** 38,31	ಹೊಸ ಗ್ರಾಮ
		38/4**ಎ**1	00	16	**ರಸ್ತೆ**	ಸ.ನಂ. 38	ರಸ್ತೆ	**ಸ.ನಂ.** 38
	ಒಟ್ಟು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ		**01**	**17**				

ಕೋಷ್ಟಕ-2
ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ

ತಾಲ್ಲೂಕು	ದಾಖಲೆ ರಹಿತ ಜನವಸತಿ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ಅದು ಬರುವ ಮೂಲ ಗ್ರಾಮದ ಹೆಸರು	ಸರ್ವೇ ನಂಬರ್	ಪರಶುರಾಂಪುರ ದಾಖಲೆ ರಹಿತ ಜನವಸತಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿರುವ ಒಟ್ಟು ಭೂ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ (4)		ಗಡಿ			
			ಎಕರೆ	ಗುಂಟೆ	ಉತ್ತರ	ದಕ್ಷಿಣ	ಪೂರ್ವ	ಪಶ್ಚಿಮ
1	2	3	4(i)	4(ii)	5	6	7	8
ದಾವಣಗೆರೆ	ದಾಖಲೆ ರಹಿತ ಜನವಸತಿ ಹೆಸರು: **ಪರಶುರಾಂಪುರ** ಮೂಲ ಗ್ರಾಮದ ಹೆಸರು: **ಅಣ್ಣಾಪುರ**	38	02	31	**ಹಳ್ಳೇ ಗ್ರಾಮ**	**ಸ.ನಂ.** 38 **ರ ಉಳಕೆ ಜಾಗ**	**ಸ.ನಂ.** 38	**ಸ.ನಂ.** 38
	ಒಟ್ಟು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ		**02**	**31**				

ಸಹಿ/-
(ಗಂಗಾಧರಸ್ವಾಮಿ ಜಿ.ಎಂ ಭಾ.ಆ.ಸೇ.)
ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿ,
ದಾವಣಗೆರೆ ಜಿಲ್ಲೆ.

PR-442

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯಾಲಯಕ ದಾವಣಗೆರೆ ಜಿಲ್ಲೆ, ದಾವಣಗೆರೆ.

ಸಂ.ಆರ್‌ಆರ್‌ಟಿ/ಸಿಆರ್/ 225 /2024-25 ದಿನಾಂಕ: 10.12.2025.

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ನಮೂನೆ-2ಇ

(ನಿಯಮ 9-ಬಿ ಉಪ-ನಿಯಮ (3) ನೋಡಿ)

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಸುಧಾರಣೆ ಕಾಯ್ದೆ ಸೆಕ್ಷನ್ 38ಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲೆರಹಿತ ವಸತಿ ಘೋಷಣೆಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ.

ದಾವಣಗೆರೆ ಜಿಲ್ಲೆ **ಹರಿಹರ** ತಾಲ್ಲೂಕು **ಹಳ್ಳಿಹಾಳು** ಗ್ರಾಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ **ಶ್ರೀರಾಮನಗರ ಜನವಸತಿ** ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ಕಂದಾಯ ಗ್ರಾಮವನ್ನಾಗಿ ಘೋಷಿಸುವ ಸಂಬಂದ, ಹಳ್ಳಿಹಾಳು ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.47/4 ರಲ್ಲಿ 7-08 ಗುಂಟೆ-ಆಣೆ ಖಾಸಗಿ ಜಮೀನಿನ ಜನವಸತಿ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ನಿಹಿತಗೊಳಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ಕಲಂ 38 ಎ ರಡಿ ಸಂ.ಆರ್‌ಆರ್‌ಟಿ/ಸಿಆರ್/225/2024-25 **ದಿನಾಂಕ:16.03.2025 ರಂತೆ** ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಿ, **ದಿನಾಂಕ:01.04.2025** ರಂದು ರಾಜ್ಯಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಣೆ ಹೊರಡಿಸುವ ಮೂಲಕ ಸದರಿ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು **ಶ್ರೀರಾಮನಗರ** ದಾಖಲೆ ರಹಿತ ಜನವಸತಿ ಪ್ರದೇಶ ಎಂದು ಘೋಷಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಸ್ತುತ ತಹಶೀಲ್ದಾರ್, **ಹರಿಹರ** ತಾಲ್ಲೂಕು ಇವರು ಅಧಿಸೂಚನೆಯಂತೆ ಮುಂದಿನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಜರುಗಿಸುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಅಧಿಸೂಚಿತ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಸ್ವತಃ ಭೂಮಾಲೀಕರೇ ಗೃಹ ಬಳಕೆ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಬಳಸುತ್ತಿದ್ದು ಮತ್ತು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಬಳಕೆ ಆಗುತ್ತಿರುವ ರಸ್ತೆ ಇರುವುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಜಮೀನಿನಲ್ಲಿ ದಾಖಲೆ ರಹಿತ ಜನವಸತಿಗೆ ನಿವಾಸಿ ಹಕ್ಕುಪತ್ರ ನೀಡುವ ಅರ್ಹ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಹಾಗೂ ಅನರ್ಹ ಪ್ರಕರಣವಾಗಿರುವುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿ, ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ರದ್ದುಪಡಿಸುವಂತೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ವರದಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಪ್ರಯುಕ್ತ, ತಹಶೀಲ್ದಾರ್, ಹರಿಹರ ತಾಲ್ಲೂಕು ಇವರ ವರದಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಂತೆ ಹಳ್ಳಿಹಾಳು ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.47/4 ರಲ್ಲಿ 7-08 ಗುಂಟೆ-ಆಣೆ ಖಾಸಗಿ ಜಮೀನಿನ ಜನವಸತಿ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಹಕ್ಕುಪತ್ರ ನೀಡುವಂತಹ ಅರ್ಹ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಇಲ್ಲದೇ ಇರುವುದರಿಂದ, **ಶ್ರೀರಾಮನಗರ** ದಾಖಲೆ ರಹಿತ ಜನವಸತಿ ಎಂದು ಘೋಷಿಲಾದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಪ್ರದೇಶಕ್ಕೆ ಸಂಬಂದಿಸಿದ ಸಂ.ಆರ್‌ಆರ್‌ಟಿ/ಸಿಆರ್/225/2024-25 **ದಿನಾಂಕ**:16.03.2025 **ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ರದ್ದುಪಡಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಿದೆ**.

ಸ್ಥಳ: ದಾವಣಗೆರೆ.
ದಿನಾಂಕ: 10.12.2025.

ಸಹಿ/-
(ಗಂಗಾಧರಸ್ವಾಮಿ ಜಿ.ಎಂ ಭಾ.ಆ.ಸೇ)
ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿ,
ದಾವಣಗೆರೆ ಜಿಲ್ಲೆ.

PR-443

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ದಾವಣಗೆರೆ ಜಿಲ್ಲೆ, ದಾವಣಗೆರೆ.

ಸಂ.ಆರ್‌ಆರ್‌ಟಿ/ಸಿಆರ್/175/2025-26 ದಿನಾಂಕ: 22 .01.2026.

ತಿದ್ದುಪಡಿ 2ಇ ಅಧಿಸೂಚನೆ

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಸುಧಾರಣೆ ಕಾಯ್ದೆಸೆಕ್ಷನ್ 38ಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲೆ ರಹಿತ ವಸತಿ ಘೋಷಣೆಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ.

ದಾವಣಗೆರೆ ಜಿಲ್ಲೆ **ದಾವಣಗೆರೆ** ಉಪವಿಭಾಗ, **ದಾವಣಗೆರೆ** ಇವರು ಸ್ಥಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಿ ದಾವಣಗೆರೆ ತಾಲ್ಲೂಕು **ಮಾಳಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ** ಗ್ರಾಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ **ಆಂಜನೇಯ ನಗರ** ಗ್ರಾಮ ದಾಖಲೆ ರಹಿತ ಜನವಸತಿ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ಕಂದಾಯ ಗ್ರಾಮವನ್ನಾಗಿ ಘೋಷಿಸುವ ಸಂಬಂದ, ಖಾಸಗಿ ಜಮೀನುಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ನಿಹಿತಗೊಳಿಸುವ ಕುರಿತು ಕೆಳಕಂಡ ಕೋಷ್ಟಕ-1 ರ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ಕಲಂ 38 ಎ ರಡಿ **ಸಂ.ಆರ್‌ಆರ್‌ಟಿ/ಸಿಆರ್/175/2025-26 ದಿನಾಂಕ:15.11.2025 ರಂತೆ** ಅಂತಿಮ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಿ, **ದಿನಾಂಕ:18.11.2025** ರಂದು ರಾಜ್ಯಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಣೆ ಹೊರಡಿಸುವ ಮೂಲಕ ಸದರಿ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು **ಆಂಜನೇಯ ನಗರ** ಜನವಸತಿ ಎಂದು ಘೋಷಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಸ್ತುತ ತಹಶೀಲ್ದಾರ್, **ದಾವಣಗೆರೆ** ತಾಲ್ಲೂಕು ಮತ್ತು ಭೂದಾಖಲೆಗಳ ಸಹಾಯಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, **ದಾವಣಗೆರೆ** ಇವರುಗಳು ಜನವಸತಿ ಪ್ರದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ಮರುಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಅಧಿಸೂಚಿತ ಜನವಸತಿ ಪ್ರದೇಶದ ಖಾಸಗಿ ಜಮೀನುಗಳ ಕುರಿತು ಸರ್ಕಾರ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳನ್ವಯ ಜನವಸತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ ಸ್ಪಷ್ಟ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ, ರಸ್ತೆ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಬಳಕೆ ಆಗುತ್ತಿರುವ ಪ್ರದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಪರಿಷ್ಕೃತ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ಕೋಷ್ಟಕ-2 ರಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು **ಆಂಜನೇಯ ನಗರ** ಜನವಸತಿ ಪ್ರದೇಶವೆಂದು ತಿದ್ದುಪಡಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಲು ಉಪವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ದಾವಣಗೆರೆ ಇವರ ಮೂಲಕ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವಂತೆ, **ಕೋಷ್ಟಕ-2ರ** ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಸುಧಾರಣೆ ಕಾಯ್ದೆಸೆಕ್ಷನ್ 38ಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ **ಆಂಜನೇಯ ನಗರ** ಜನವಸತಿ ಪ್ರದೇಶಕ್ಕೆ ನಿಹಿತಗೊಳಿಸಲು ಈ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕೋಷ್ಟಕ-1
(ಈಗಾಗಲೇ ಅಧಿಸೂಚಿತ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ)

ತಾಲೂಕಿನ ಹೆಸರು	ದಾಖಲೆರಹಿತ ಜನವಸತಿ ವಾಸ ಸ್ಥಳದ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿರುವ ಮೂಲ ಗ್ರಾಮದ ಹೆಸರು	ಸರ್ವೆ ನಂ	**ಆಂಜನೇಯ ನಗರ** ಜನವಸತಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿರುವ ಒಟ್ಟು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ (4)		**ಗಡಿಗಳು**			
			ಎಕರೆ	**ಗುಂಟೆ**	**ಪೂರ್ವ**	**ಪಶ್ಚಿಮ**	**ಉತ್ತರ**	**ದಕ್ಷಿಣ**
1	**2**	**3**	**4(i)**	**4(ii)**	**5**	**6**	**7**	**8**
ದಾವಣಗೆರೆ	ಜನವಸತಿ ವಾಸಸ್ಥಳದ ಹೆಸರು: **ಆಂಜನೇಯ ನಗರ** ಮೂಲ ಗ್ರಾಮದ ಹೆಸರು: **ಮಾಳಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ**	180/7	1	07	**ಸ.ನಂ**. 181	**ಸ.ನಂ**. 160	**ಸ.ನಂ**.176, 177, 179, 181, 188	ಸ.ನಂ. 206
		180/8	0	5.08				
		180/2	0	15				
		180/1	1	25				
		179/5	0	2.08				
		179/3 ಎ	3	12				
		179/2	0	36				
		179/1	1	00				
		188/7	2	30				
	ಒಟ್ಟು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ		**11**	**13**				

ಕೋಷ್ಟಕ-2
(ಪ್ರಸ್ತುತ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ)

ತಾಲೂಕಿನ ಹೆಸರು	ದಾಖಲೆರಹಿತ ಜನವಸತಿ ವಾಸ ಸ್ಥಳದ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿರುವ ಮೂಲ ಗ್ರಾಮದ ಹೆಸರು	ಸರ್ವೆ ನಂ	**ಆಂಜನೇಯ ನಗರ** ಜನವಸತಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿರುವ ಒಟ್ಟು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ (4)		ಗಡಿಗಳು			
			ಎಕರೆ	ಗುಂಟೆ	ಪೂರ್ವ	ಪಶ್ಚಿಮ	ಉತ್ತರ	ದಕ್ಷಿಣ
1	2	3	4(i)	4(ii)	5	6	7	8
ದಾವಣಗೆರೆ	ಜನವಸತಿ ವಾಸಸ್ಥಳದ ಹೆಸರು: **ಆಂಜನೇಯ ನಗರ** ಮೂಲ ಗ್ರಾಮದ ಹೆಸರು: **ಮಾಳಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ**	177	1	24	**ಸ.ನಂ**. 181	**ಸ.ನಂ**.160	**ಸ.ನಂ**.176, 177, 179, 181, 188	ಸ.ನಂ. 206
		179/1	1	10				
		179/4	0	01				
		179/3a	3	12				
		180/1	0	23				
		188/7	0	23				
		180/8	0	05.08				
	ಒಟ್ಟು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ		**7**	**18.08**				

ಆದ್ದರಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ರಾಜ್ಯಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಈ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಟಣೆಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಹದಿನೈದು ದಿನಗಳ ತರುವಾಯ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಇದರಿಂದ ಬಾಧಿತರಾಗಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಮಾಹಿತಿಗಾಗಿ ಈ ಮೂಲಕ ನೋಟಿಸನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು, ಮೇಲೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪಡಿಸಿದ ಅವಧಿಯ ಮುಕ್ತಾಯಕ್ಕೆ ಮೊದಲು ಸಂಬಂದಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ಆಕ್ಷೇಪಣೆ ಅಥವಾ ಸಲಹೆಯನ್ನು ತಾಲ್ಲೂಕು ಕಛೇರಿ ಅಥವಾ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಕಛೇರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ

ಸ್ಥಳ: ದಾವಣಗೆರೆ
ದಿನಾಂಕ: 22.01.2026

ಸಹಿ/-
(ಗಂಗಾಧರಸ್ವಾಮಿ ಜಿ.ಎಂ ಭಾ.ಆ.ಸೇ)
ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿ,
ದಾವಣಗೆರೆಜಿಲ್ಲೆ.

PR- 444

ಕೃಷಿ ಮಾರಾಟ ಇಲಾಖೆ

ಕೃಷಿ ಮಾರಾಟ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಕಛೇರಿ, ನಂ.16, 2ನೇ ರಾಜಭವನ ರಸ್ತೆ, ಪಿ.ಬಿ.ನಂ.5309, ಬೆಂಗಳೂರು-01
E-mail: directoramdgok@gmail.com, ದೂರವಾಣಿ ಸಂ:080-22867192

ಸಂ:ಕೃಮಾಇ/ನಿಯಪಿ/ವಿಲೀನ/11/2024-25 ದಿನಾಂಕ:20 /02/2026

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ಕರ್ನಾಟಕ ಕೃಷಿ ಉತ್ಪನ್ನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ವ್ಯವಹಾರ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ) ಅಧಿನಿಯಮ, 1966ರ ಕಲಂ 144 ರಲ್ಲಿನ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ:ಸಿಒ/273/ಎಂಆರ್‌ಇ/2024, ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟವಾದ ದಿ:28/11/2025ರ ಮೂಲಕ ಕಲಬುರಗಿ ಮತ್ತು ಅಫಜಲಪುರ ಕೃಷಿ ಉತ್ಪನ್ನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ಸಂಯೋಜನೆಗೊಳಿಸಿ, ಕಲಬುರಗಿ, ಕಮಲಾಪುರ ಹಾಗೂ ಅಫಜಲಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಕ್ಷೇತ್ರಕ್ಕೆ ಕಲಬುರಗಿ ಕೃಷಿ ಉತ್ಪನ್ನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಮತ್ತು ಆದಕಾರಣ, ಕರ್ನಾಟಕ ಕೃಷಿ ಉತ್ಪನ್ನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ವ್ಯವಹಾರ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ) ಅಧಿನಿಯಮ, 1966ರ ಕಲಂ 6ರ ಉಪ ಪ್ರಕರಣ (2) ರಲ್ಲಿನ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ:ಕೃಮಾಇ/190/ನಿಯವಿ/2009, ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟವಾದ ದಿ:19/10/2017ನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿ ಕೃಷಿ ಮಾರಾಟ ಇಲಾಖೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕನಾಗಿರುವ ಶಿವಾನಂದ ಕಾಪಶಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., ಆದ ನಾನು, ಸಂಯೋಜಿತ ಕಲಬುರಗಿ ಕೃಷಿ ಉತ್ಪನ್ನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಸಮಿತಿಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಧಿಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕೃಷಿ ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಮಾರಾಟ ನಿಯಂತ್ರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕಲಬುರಗಿ ನಗರಸಭಾ ಪರಿಮಿತಿಯೊಳಗಿನ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು "ಮಾರುಕಟ್ಟೆ" ಎಂದು ಮತ್ತು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿ-ಎ ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವ ಸ್ಥಳವನ್ನು "ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಪ್ರಾಂಗಣ" ಎಂದು ಹಾಗೂ ದೇವಲಗಾಣಗಾಪುರ, ಕರಜಗಿ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯ್ತಿಗಳ ಪರಿಮಿತಿಯೊಳಗಿನ ಪ್ರದೇಶಗಳನ್ನು, ಕಮಲಾಪುರ ಪಟ್ಟಣ ಪಂಚಾಯ್ತಿ ಪರಿಮಿತಿಯೊಳಗಿನ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ಮತ್ತು ಅಫಜಲಪುರ ನಗರಸಭಾ ಪರಿಮಿತಿಯೊಳಗಿನ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು "ಉಪ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ" ಗಳೆಂದು ಹಾಗೂ ಅನುಸೂಚಿ-"ಬಿ", "ಸಿ", "ಡಿ" ಮತ್ತು "ಇ" ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು "ಉಪ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಪ್ರಾಂಗಣ" ಗಳೆಂದು ಮತ್ತು ಅನುಸೂಚಿ-"ಎಫ್" ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸ್ಥಳವನ್ನು "ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಉಪ ಪ್ರಾಂಗಣ" ಎಂದು ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸಿದ್ದೇನೆ.

ಅಧಿಸೂಚಿತ ಕೃಷಿ ಉತ್ಪನ್ನಗಳು

(1) ಜಾನುವಾರುಗಳು, (2) ಮೇಕೆಗಳು, (3) ಕುರಿಗಳು, (4) ಹತ್ತಿ (ಬೀಜ ತೆಗೆದ ಮತ್ತು ತೆಗೆಯದ), (5) ಎಲ್ಲಾ ಹೂವುಗಳು, (6) ಸಜ್ಜೆ, (7) ಜವೆ ಗೋಧಿ, (8) ಜೋಳ, (9) ಕಂಬು, (10) ಮೆಕ್ಕೆಜೋಳ, (11) ನವಣೆ, (12) ಭತ್ತ, (13) ರಾಗಿ, (14) ಅಕ್ಕಿ, (15) ಸಾಮೆ (ಸಾವೆ), (16) ಗೋಧಿ, (17) ಅಂಟುವಾಳ, (18) ಬೊಂಬು, (19) ಬೆತ್ತ, (20) ಹಿಪ್ಪೆಬೀಜ, (21) ಹೊಂಗೆಬೀಜ, (22) ಬೇವಿನಬೀಜ, (23) ಸೀಗೇಕಾಯಿ, (24) ಹುಣಸೇಹಣ್ಣು, (25) ಹುಣಸೇಬೀಜ, (26) ಸೇಬು, (27) ಬಾಳೆಹಣ್ಣು, (28) ಬೋರೇಹಣ್ಣು, (29) ಹುಳಿಹಣ್ಣುಗಳು, (30) ಚಕ್ಕೋತಹಣ್ಣು, (31) ಪೇರಳೆಹಣ್ಣು (ಸೀಬೆಹಣ್ಣು), (32) ದ್ರಾಕ್ಷಿ, (33) ಹಲಸಿನಹಣ್ಣು, (34) ಜಂಬು ನೇರಳೆಹಣ್ಣು, (35) ನಿಂಬೆಹಣ್ಣು, (36) ಕರಬೂಜ, (37) ಮಾವಿನಹಣ್ಣು, (38) ಮೂಸಂಬಿ, (39) ಮರಸೇಬು, (40) ಪೈನಾಪಲ್ (ಅನಾನಸ್), (41) ಪಪ್ಪಾಯ ಹಣ್ಣು (ಪರಂಗಿಹಣ್ಣು), (42) ದಾಳಿಂಬೆಹಣ್ಣು, (43) ಸಪೋಟಾ, (44) ಸಿದ್ದೋಟ, (45) ಕಿತ್ತಳೆ, (46) ಕಲ್ಲಂಗಡಿ, (47) ನೆಲಗಡಲೆ (ಶೇಂಗಾ) (ಕಾಯಿ ಮತ್ತು ಬೀಜ), (48) ಹರಳುಬೀಜ, (49) ಹತ್ತಿಬೀಜ, (50) ಅಗಸೆಬೀಜ, (51) ಸಾಸಿವೆ, (52) ಹುಚ್ಚೆಳ್ಳು, (53) ಕುಸುಬೆ, (54) ಎಳ್ಳು, (55) ಸೂರ್ಯಕಾಂತಿ ಬೀಜ, (56) ಸೋಯಾಬಿನ್, (57) ಅಡಿಕೆ, (58) ಗೋಡಂಬಿ ಬೀಜ, (59) ಒಣ ಮೆಣಸಿನಕಾಯಿ, (60) ತೆಂಗಿನಕಾಯಿ, (61) ಕೊಬ್ಬರಿ, (62) ಕೊತ್ತಂಬರಿ ಬೀಜ, (63) ಬೆಳ್ಳುಳ್ಳಿ, (64) ಶುಂಠಿ, (65) ಮೆಂತ್ಯ, (66) ಕಾಳುಮೆಣಸು, (67) ಅರಿಶಿಣ, (68) ಅಲಸಂದೆ (ಇಡೀ ಮತ್ತು ಒಡೆದ), (69) ಅವರೆ (ಇಡೀ ಮತ್ತು ಒಡೆದ), (70) ಕಡಲೆ (ಇಡೀ ಮತ್ತು ಒಡೆದ), (71) ಉದ್ದು (ಇಡೀ ಮತ್ತು ಒಡೆದ), (72) ಬುಲ್ಲರ್ (ಇಡೀ ಮತ್ತು ಒಡೆದ), (73) ಹೆಸರು (ಇಡೀ ಮತ್ತು ಒಡೆದ), (74) ಹುರುಳಿ, (75) ಲಾಕ್ (ಇಡೀ ಮತ್ತು ಒಡೆದ), (76) ಮಡಿಕೆ (ಮಟಕಿ) (ಇಡೀ ಮತ್ತು ಒಡೆದ), (77) ಚೆನ್ನಂಗಿ (ಮಸೂರಿ)(ಇಡೀ ಮತ್ತು ಒಡೆದ), (78) ಬಟಾಣಿ, (79) ತೊಗರಿ (ಇಡೀ ಮತ್ತು ಒಡೆದ), (80) ಮೋತ್ (ಇಡೀ ಮತ್ತು ಒಡೆದ), (81) ಎಲ್ಲಾ ತರಕಾರಿಗಳು (ಸೊಪ್ಪುಗಳು ಸೇರಿಸಿ), (ಗರ್ಕಿನ್ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ), (82) ಕಾಯಿಗಳು, (83) ಹಸಿರು ಮೆಣಸಿನಕಾಯಿ, (84) ಈರುಳ್ಳಿ, (85) ಅಲೂಗಡ್ಡೆ, (86) ಸುವರ್ಣ ಗಡ್ಡೆ, (87) ಸಿಹಿ ಗೆಣಸು, (88) ಟೊಮೋಟೊ, (89) ವೀಳ್ಯೆದೆಲೆ, (90) ಬೆಲ್ಲ, (91) ತೆಂಗಿನಕಡ್ಡಿ, (92) ಒಣದ್ರಾಕ್ಷಿ, (93) ಎಳನೀರು.

ಅನುಸೂಚಿ-ಎ

ಕಲಬುರಗಿ ನಗರಸಭಾ ಪರಿಮಿತಿಯೊಳಗಿನ ಸರ್ವೆ ನಂ.5, 5/3, 6, 7, 13/5, 13/6, 13/6, 13/7, 14 ರಲ್ಲಿನ ಒಟ್ಟು 63 ಎಕರೆ ಪ್ರದೇಶದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸೀಮಾಬದ್ದ ಸ್ಥಳ :-

ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ : ಮರ್ಗಮ್ಮ ದೇವಸ್ಥಾನದಿಂದ ಮಿಜಗುರಿ ರಸ್ತೆ.
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ : ಹುಮ್ನಾಬಾದ್ ರಸ್ತೆಯ ಫಿಲ್ಟರ ಬೆಡ್‌ನಿಂದ ವೇಬ್ರಿಡ್ಜ್‌ವರೆಗೆ.
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ : ಹಾಲಿ ಇರುವ ಹುಮ್ನಾಬಾದ್ ರಸ್ತೆಯಲ್ಲಿನ ಮುನಿಸಿಪಲ್ ಆಕ್ಟ್ರಾಯಿ ತಡೆ ರಿಂದ ಮಿಜಗುರಿ ರಸ್ತೆಗೆ ಹತ್ತಿರ ಮುಸ್ಲಿಂ ಸ್ಮಶಾನದ ವರೆಗೆ.
ದಕ್ಷಣಕ್ಕೆ : ಮರ್ಗಮ್ಮ ದೇವಸ್ಥಾನದಿಂದ ಫಿಲ್ಟರ ಬೆಡ್ ರಸ್ತೆಯವರೆಗೆ.

ಅನುಸೂಚಿ-ಬಿ

ದೇವಲಗಾಣಗಾಪೂರ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯ್ತಿ ಪರಿಮಿತಿಯೊಳಗೆ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರ ವಹಿವಾಟು ನಡೆಯುವ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸೀಮಾಬದ್ದ ಸ್ಥಳ :-

ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ : ಭೀಮಾ ನದಿಗೆ ರಸ್ತೆ.
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ : ಮಾಲೀಪಾಟೀಲ್ ಗಲ್ಲಿ.
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ : ಬಲೆಗಾರ ಗಲ್ಲಿ.
ದಕ್ಷಣಕ್ಕೆ : ಭೀಮಾ ನದಿ.

ಅನುಸೂಚಿ-ಸಿ

ಕರಜಗಿ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯ್ತಿ ಪರಿಮಿತಿಯೊಳಗೆ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರ ವಹಿವಾಟು ನಡೆಯುವ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸೀಮಾಬದ್ದ ಸ್ಥಳ :-

ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ : ಖಾಲಿ ಜಾಗ
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ : ಮಾಶಾಳ ರಸ್ತೆ.
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ : ಖಾಲಿ ಜಾಗ.
ದಕ್ಷಣಕ್ಕೆ : ಬಸ್ ನಿಲ್ದಾಣ

ಅನುಸೂಚಿ-ಡಿ

ಕಮಲಾಪುರ ಪಟ್ಟಣ ಪಂಚಾಯ್ತಿ ಪರಿಮಿತಿಯೊಳಗೆ ಹಾಲಿ ವ್ಯಾಪಾರ ವಹಿವಾಟು ನಡೆಯುವ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸೀಮಾನಬದ್ದ ಸ್ಥಳ:-

ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ : ಓಂಕಾರ ಕುಲಕರ್ಣಿಯವರ ಮನೆ.
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ : ಸರ್ಕಾರಿ ಮಾಧ್ಯಾಮಿಕ ಶಾಲೆ.
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ : ಕಂತಿ ಮಠದ ಬೈಲು ಜಾಗ.
ದಕ್ಷಣಕ್ಕೆ : ಶ್ರೀ ರೇವಣ್ಣ ಸಿದ್ದೇಶ್ವರ ದೇವಸ್ಥಾನ ಹಾಗೂ ಅಂಗಡಿಗಳು.

ಅನುಸೂಚಿ-ಇ

ಅಫಜಲಪುರ ನಗರಸಭಾ ಪರಿಮಿತಿಯೊಳಗಿನ ಸರ್ವೆ ನಂ.278ಎ, 279/1, 138/1 ರಲ್ಲಿನ ಒಟ್ಟು 15 ಎಕರೆ ಪ್ರದೇಶದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸೀಮಾಬದ್ದ ಸ್ಥಳ :-

ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ : ಲಕ್ಷ್ಮೀ ದೇವಸ್ಥಾನ.
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ : ಅಫಜಲ್‌ಖಾನ್ ಮಹಲ್.
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ : ಟಿ.ಎ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಂ.ಎಸ್ ಗೋದಾಮು, ಬಸ್ ನಿಲ್ದಾಣ ಮತ್ತು ವಸತಿ ಪ್ರದೇಶ.
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ : ನಗರಸಭೆ ಕಚೇರಿ ಮತ್ತು ಹೆಣ್ಣು ಮಕ್ಕಳ ಮಾಡಲ್ ಪ್ರೈಮರಿ ಶಾಲೆ.

ಅನುಸೂಚಿ-ಎಫ್

ತಾಜಸುಲ್ತಾನಪೂರ ಗ್ರಾಮದ ಸರ್ವೆ ನಂ.176, 177 ರಲ್ಲಿನ 14 ಎಕರೆ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಸಮಿತಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿರುವ ಹಣ್ಣು ಮತ್ತು ತರಕಾರಿ ಸಗಟು ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸೀಮಾಬದ್ಧ ಸ್ಥಳ :

ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ : ಕಲಬುರಗಿ ದಿಂದ ವಿ.ಕೆ.ಸಲಗರ ರಸ್ತೆ.
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ : ಸೈಯದ್ ಚಿಂಚೋಳಿ ಸರ್ಕಾರಿ ರಸ್ತೆ.
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ : ಹಮಾಲರ ವಸತಿ ಗೃಹ.
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ : ರಿಂಗ್ ರೋಡಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೊಂಡಂತಿರುವ ಖಾಸಗಿ ಜಮೀನು.

ನಿರ್ದೇಶಕರು

PR-445

ಗ್ರೇಟರ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಾಧಿಕಾರ

ಮುಖ್ಯ ಆಯುಕ್ತರವರ ಕಛೇರಿ, ನರಸಿಂಹರಾಜ ಚೌಕ, ಬೆಂಗಳೂರು-560002

ಸಂಖ್ಯೆ:ಮು.ಆ /ಪಿ.ಆರ್/383/2025-26 ದಿನಾಂಕ:24/02/2026

: ಅಧಿಸೂಚನೆ :

ವಿಷಯ: ಗ್ರೇಟರ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಆಡಳಿತ ಅಧಿನಿಯಮ-2024 ರ ಕಲಂ - 324 ರಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ರಸ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಅಪಾಯಕರವಾದ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವಾಹನವನ್ನು ನಿಲುಗಡೆ ಮಾಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ದಂಡವನ್ನು ವಿಧಿಸಲು ಹಾಗೂ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಉಲ್ಲೇಖ:
1. ಪೊಲೀಸ್ ಆಯುಕ್ತರು, ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ರವರ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:15/ಜಂಟೆ ಸಿಪಿ(ಸಂ)/2025, ದಿನಾಂಕ:15/07/2025.
2. ಗ್ರೇಟರ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಸಮನ್ವಯ ಸಭೆಯ ನಡವಳಿ ದಿನಾಂಕ:28/01/2026.
3. ಮುಖ್ಯ ಆಯುಕ್ತರು, ಜಿ.ಬಿ.ಎ ರವರ ಆದೇಶದ ಸಮಸಂಖ್ಯೆ ದಿನಾಂಕ:10/02/2026.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಪೊಲೀಸ್ ಆಯುಕ್ತರು, ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ರವರು ಮಾನ್ಯ ಆಯುಕ್ತರು, ಗ್ರೇಟರ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ರವರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ನಗರದಲ್ಲಿನ ಸಂಚಾರ ದಟ್ಟಣೆಯನ್ನು ಸುಗಮಗೊಳಿಸುವ ಜೊತೆಗೆ, ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಪ್ರಾಣ ಹಾನಿಯನ್ನು ರಕ್ಷಿಸುವ ಹೊಣೆಯನ್ನು ಹೊತ್ತಿರುವ ನಗರ ಸಂಚಾರ ಪೊಲೀಸ್ ವಿಭಾಗವು ಹೆಚ್ಚಿನ ಶ್ರಮವಹಿಸಿ ಕರ್ತವ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಸಂಚಾರ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ನಿಲುಗಡೆ ನಿಷೇಧ ರಸ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಅನಧಿಕೃತ ವಾಹನ ನಿಲುಗಡೆ, ಫುಟ್‌ಪಾತ್ ರಸ್ತೆಯಲ್ಲಿ ವಾಹನಗಳ ನಿಲುಗಡೆ, ಇಂಟರ್‌ಸೆಕ್ಷನ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ವಾಹನ ನಿಲುಗಡೆ, ಅಡ್ಡಾದಿಡ್ಡಿಯಾಗಿ ವಾಹನ ನಿಲುಗಡೆ ಮಾಡುವುದು ಹಾಗೂ ಡಬಲ್ ಪಾರ್ಕಿಂಗ್ ಮಾಡುವುದರಿಂದ ವಾಹನಗಳ ಸುಗಮ ಸಂಚಾರಕ್ಕೂ ತುಂಬಾ ತೊಂದರೆಯಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಈ ಬಗ್ಗೆ ಕಟ್ಟುನಿಟ್ಟಿನ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆಯಾದರೂ, ಪುನರಾವರ್ತಿತ ನಿಯಮ ಉಲ್ಲಂಘನೆಗಳಿಂದ ಸುಗಮ ಸಂಚಾರ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ

ತೊಂದರೆಯಾಗುತ್ತಿರುವುದನ್ನು ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ:10.07.2025ರಂದು ಸರ್ಕಾರದ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಇಲಾಖೆರವರ ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯಲ್ಲಿ ನಗರದ ರಸ್ತೆಗಳ ಬದಿಯಲ್ಲಿ ಫುಟ್‌ಪಾತ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ಜಾಗದಲ್ಲಿ ಹಳೆಯ ಮತ್ತು ತೊರೆದ ವಾಹನಗಳನ್ನು ಹರಾಜು ಹಾಕಲು ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸುವ ವಿಚಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಡೆದ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಬೀದಿಯಲ್ಲಿ ಅಪಾಯಕರವಾದ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವಾಹನವನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಿರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗ್ರೇಟರ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಅಧಿನಿಯಮ-2024ರ ಕಲಂ 324ರ ರೀತ್ಯಾ ಕ್ರಮಕ್ಕೆಗೊಳ್ಳಲು ಇರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವಿಸ್ತೃತವಾಗಿ ಚರ್ಚಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಸವಿವರವಾಗಿ ವಿವರಿಸಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ದಿನಾಂಕ:28/01/2026ರಂದು ನಡೆದ ಗ್ರೇಟರ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಸಮನ್ವಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ, ಪೊಲೀಸ್ (ಸಂಚಾರ ವಿಭಾಗ) ರವರು ಸದರಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯ ವಿಷಯವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿ, ಸಾರ್ವಜನಿಕ ರಸ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಅಪಾಯಕರವಾದ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವಾಹನವನ್ನು ನಿಲುಗಡೆ ಮಾಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ದಂಡವನ್ನು ವಿಧಿಸಲು ಮತ್ತು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲು ಗ್ರೇಟರ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಆಡಳಿತ ಕಾಯ್ದೆ, 2024ರ ಕಲಂ 324ರಲ್ಲಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳಂತೆ, ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸಂಖ್ಯೆ:-ಮು.ಆ/ಪಿ.ಆರ್/383/2025-26 ದಿನಾಂಕ:24/02/2026

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಗ್ರೇಟರ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಆಡಳಿತ ಅಧಿನಿಯಮ, 2024ರ ಕಲಂ 10 ರಲ್ಲಿ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿರುವ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಪೊಲೀಸ್ (ಸಂಚಾರ) ವಿಭಾಗದ ಗ್ರೂಪ್-ಬಿ ದರ್ಜೆಗೆ ಕಡಿಮೆ ಇಲ್ಲದ ಅಧಿಕಾರಿಗೆ, ಗ್ರೇಟರ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರದೇಶದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ರಸ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಅಪಾಯಕರವಾದ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವಾಹನವನ್ನು ನಿಲುಗಡೆ ಮಾಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ಕಲಂ 324ರಲ್ಲಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳಂತೆ ದ್ವಿಚಕ್ರ ವಾಹನಕ್ಕೆ ರೂ.650/- ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ವಾಹನಗಳಿಗೆ ರೂ.1,000/- ಜುಲ್ಮಾನೆ ದಂಡವನ್ನು ವಿಧಿಸಿ, ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಈ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಪೊಲೀಸ್ ಸಂಚಾರ ಇಲಾಖೆ ರವರಿಗೆ ಅಧಿಕಾರ ಪ್ರತ್ಯಾಯೋಜನೆ ನೀಡಿ ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಈ ಅಧಿಕಾರವು ಮುಂದೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ, ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಪಾಟು ಮಾಡುವವರೆಗೆ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

ಸಹಿ/-
(ಮಹೇಶ್ವರ ರಾವ್.ಎಂ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ)
ಮುಖ್ಯ ಆಯುಕ್ತರು
ಗ್ರೇಟರ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಾಧಿಕಾರ

PD-25

KARNATAKA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

No. 16 C-1, Miller Tank Bed Area, Vasanth Nagar, Bengaluru- 560 052.

NOTIFICATION

KERC/DF/DSM/2025-26/1719, Dated: 10.03.2026.

Karnataka Electricity Regulatory Commission [Framework for Demand Flexibility (DF) / Demand Side Management (DSM)] Regulations, 2026.

Preamble:

Demand-Side Management (DSM) is a critical component of Energy Efficiency and an essential tool for managing energy consumption on the demand side. DSM enables Distribution Licensees to manage peak demand, reduce energy consumption during high-demand periods, and shift usage to off-peak hours. DSM programs can be implemented by Distribution Licensees and can be voluntary or mandatory for consumers. From a consumer's perspective, DSM can help reduce energy bills, increase energy efficiency, and improve the overall reliability of the energy system.

The Energy efficiency (EE) has been assessed through integrated resource planning processes. Thus, by considering this and to enable Distribution Licensees to achieve the above said goals the Commission had notified **KERC [Demand Side Management] Regulations, 2015** on 31.07.2015 with an aim to mitigate peak and energy shortages by conservation and more efficient use of electricity, reduce greenhouse gas emissions and conserve scarce conventional energy resources.

Further, the Commission had notified **Framework for Resource Adequacy (FRA) Regulations, 2024** on 24.09.2024. As per the provisions of Regulations 6.8, 6.9, 6.10, 9.3 (a) & (h) of these Regulations, the Distribution licensees are mandated to adopt energy efficiency measures, energy savings and conservation interventions while formulating efficient Resource Adequacy framework considering the Demand Side Management and demand flexibility for minimizing the system costs.

The Demand Flexibility (DF)- a dynamic and data-driven approach empowers the Distribution licensees to become active participants in the energy market, strategically adjusting their energy use based on real-time factors like grid conditions, dynamic pricing structures and also to quantitatively forecast the permanent load-shapes that impact Demand Forecast measures for accurate Resource Adequacy planning.

The DF/DSM programs are cost-effective way to reduce energy consumption and greenhouse gas emissions and also to improve the efficiency of the energy system. By managing demand on the grid, distribution licensees can avoid the need for expensive infrastructure upgrades and improve system reliability. These programmes work best for different types of consumers and different regions with varying energy needs. The consumers are benefitted from these programs through reduced energy bills and improved energy efficiency.

The National Electricity Policy and Tariff Policy along with provisions under section 61 and 66 of EA 2003 enable the Commission to consider the guiding principles in respect of the above measures framed thereon.

The Commission had issued **Draft Karnataka Electricity Regulatory Commission [Framework for Demand flexibility /Demand Side Management] Regulations, 2025** inviting comments from stakeholders and also held Public Hearing in the matter on 19.12.2025. The Commission has considered the views/comments/suggestions received from the stakeholders.

As per Section 181(2) (zp) of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003) read with sections 3, 61, 66, 86 and all other powers enabling in this behalf, the Karnataka Electricity Regulatory Commission hereby makes the Regulations, namely **Karnataka Electricity Regulatory Commission [Framework for Demand flexibility /Demand Side Management] Regulations, 2026**.

Order

After considering the views/ objections/ comments/ suggestions of the stakeholders on the draft regulations, the Commission hereby approves the **Karnataka Electricity Regulatory Commission [Framework for Demand flexibility /Demand Side Management] Regulations, 2026.**

Sd/-	**Sd/-**	**Sd/-**
(P. RAVI KUMAR)	**(H.K. JAGADEESH)**	**(JAWAID AKHTAR)**
CHAIRMAN	**MEMBER (LEGAL)**	**MEMBER**

KARNATAKA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

No. 16 C-1, Miller Tank Bed Area, Vasanth Nagar, Bengaluru- 560 052.

NOTIFICATION

KERC/DF/DSM/2025-26/1719, Dated: 10.03.2026.

In exercise of the powers conferred under Section 181(2) (zp) of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003) read with sections 3, 61, 66, 86 and all other powers enabling in this behalf, the Karnataka Electricity Regulatory Commission hereby makes the following Regulations i.e., " **Karnataka Electricity Regulatory Commission (Framework for Demand Flexibility (DF)/Demand Side Management (DSM)) Regulations, 2026**.

1. Short Title, extent and Commencement-

(1) These Regulations may be called the **"Karnataka Electricity Regulatory Commission (Framework for Demand Flexibility (DF)/Demand Side Management (DSM)) Regulations, 2026."**

(2) These Regulations shall be applicable to all the Distribution Licensees or their successor entities in the State of Karnataka.

(3) These Regulations shall come into effect from the date of notification in the Karnataka Gazette.

2. Definitions-

In these Regulations, unless the context otherwise requires:

1. "**Act**" means the Electricity Act, 2003 (36 of 2003) as amended from time to time;

2. **"Aggregator**" is an entity registered with the Distribution Licensee to provide aggregation of one or more services, like demand response, distributed generation, energy storage, etc., within the area of distribution licensee;

3. **"ARR"** means Annual Revenue Requirement;

4. "**Avoided Costs"** means the incremental costs saved by the distribution licensee when it avoids purchase of power or distribution related costs in existing or new distribution system investment or upgrades because of implementation of DF / DSM programmes"

5. "**Baseline data**" means the data relating to the consumption and/or demand for

electricity from any specified class or category of consumers in any distribution area, before a DSM/DF programme or event is initiated so as to provide a starting point for assessing impact of the said program;

6. **Bureau**" means the **Bureau of Energy Efficiency (BEE)** established under sub-section (1) of Section 3 of the Energy Conservation Act, 2001 (Central Act 52 of 2001);

7. "**Commission**" means the Karnataka Electricity Regulatory Commission;

8. **"Cost Effectiveness"** means an indicator of the relative performance or economic attractiveness of any investment in DF/DSM programme or when compared to the costs of energy produced and delivered in the absence of such an investment and as stipulated in **Chapter II of these Regulations**;

9. **Demand Flexibility" or (DF)** means the demand response measure of consumers or the ability of consumers to adjust their electricity consumption in response to system signals, such as electricity prices, grid stability and reliability, so that the licensee can manage the electricity demand on various time scales on real time (hourly or seasonal) for reaping the benefits of integrating variable renewable energy, reducing or deferring peak demand, help to provide quick ramping services and or enabling distributed grid support".;

10. **"Demand Flexibility Portfolio Obligations" or "DFPO"** means a trajectory of flexible demand that a distribution licensee needs to ensure availability on an annual basis to provide quick ramping-up and ramping-down of the load based on the system requirements, including maximizing renewable energy integration services;

11. **"DF Demand-Side Resource"** means energy (kWh) and/or power (kW/kVA) saved or used as a result of implementation of DF/DSM programme (as a single or group of devices at a single or multiple locations) expressed in three dimensions namely quantum (kW/kWh) time and cost.;

12. "**Distribution Licensee**" shall have the meaning ascribed thereto in the Act;

13. "**DF / DSM Cell**" means a specific Cell to be set-up by the Distribution Licensee for targeted activities towards implementation of the DF/DSM activities mandated under these Regulations.

14. "**DSM"** means Demand Side Management;

15. **"Energy Efficiency"** means activities or programmes that encourage consumers to reduce energy use by making investments in more efficient equipment or control that reduces energy use while maintaining a comparable level of service as perceived by the consumer;

16. **"Evaluation, Measurement and Verification or EMV"** means activities included under **Chapter III** of these Regulations, which involves evaluation, monitoring, measurement and verification of DF / DSM programmes;

17. **"Independent Verification Agency or IVAs"** are either individuals certified as energy auditors or energy managers or measurement and verification professionals or organisations with individuals certified as energy auditors or energy managers or measurement and verification professionals;

18. **"Life"** means an estimate of the median number of years that the DF/ DSM measures installed and operable under the programme or the warrantied years of service.

19. **"Load Management"** means programmes that reduce or shift peak demand from periods of high-cost electricity to non-peak or low-cost time periods, with a neutral effect or negligible increase in electric use;

20. **"Load Research"** means an activity embracing the measurement and study of the characteristics of electric loads to provide a thorough and reliable knowledge of trends, and general behaviour of the load characteristics of the consumers serviced by the distribution licensee using a variety of metering (including data capture from smart metering systems), surveys, detailed energy audits of consumer-end energy consumption to capture daily, monthly, seasonal and annual usage patterns;

21. **"MYT**" means Multi Year Tariff;
22. "**NPV**" means Net Present Value;
23. "**PCT**" or **Participant Cost Test** measures the quantifiable benefits and costs to a consumer for participating in a DF/DSM programme;

24. "**RIM**" or **Ratepayer Impact Measure** means test which evaluates the impact of the DF/DSM programme implementation and costs on consumers;
25. "**SCT**" or **Societal Cost Test** measures the quantifiable benefits and costs of the DF/DSM programme on society as a whole;
26. "**TRC**" or **Total Resource Cost test** means which measures the total quantifiable benefits and costs of a DF/DSM programme;

Save as aforesaid and unless repugnant to the context or the subject matter otherwise requires, words and expressions used in these regulations and not defined, but defined in the Act, or any other Regulations of this Commission, shall have the same meaning as assigned to them respectively in the Act or any other Regulations.

CHAPTER I: IMPLEMENTATION

3. Basic Principles in Licensee operations:

3.1. Demand Flexibility (DF)/ Demand Side Management (DSM):

Every Distribution Licensee shall adopt DF / DSM measures in their day- to-day operations, and undertake DF / DSM potential assessment, planning, designing and implementation of appropriate DF / DSM programmes on a sustained basis that are measurable, replicable and available for smooth grid operations, balancing the supply and demand; and to ensure Resource Adequacy requirements under other Regulations.

The Distribution Licensees shall establish the DF / DSM Cell in its jurisdiction. DF/DSM cell shall be responsible for monitoring and reporting the progress of DF/DSM program to the Commission.

3.2. Cost recovery of DF / DSM measures

Distribution Licensees may propose to recover all justifiable costs incurred by them in any DF / DSM related activity, including conducting Load Research (LR), planning, designing, implementing, monitoring and evaluating DF / DSM programmes, under Capital Investment Plan in the MYT filing and Annual reporting.

Provided that for the MYT period FY2025-26 to FY2027-28, the DF/DSM programmes shall be taken up by suitably reappropriating the approved capex, to meet the

required targets as set forth in these Regulations and included in the APR (Annual Performance Review) proposals.

All such DF / DSM related activities/ programmes undertaken by the Distribution Licensees:

(i) Shall be cost effective for the Distribution Licensees as well as for the consumers as stipulated under Chapter II of these Regulations;
(ii) Shall protect the interest of consumers and implemented in an equitable manner;
(iii) Shall result in overall tariff reductions to the consumers;

3.3. Role of Distribution Licensees:

(i) To develop a robust DF / DSM portfolio structure on a rolling basis for the MYT period for the purpose of planning.
(ii) To conduct and submit load research reports duly proposing appropriate measures for implementing relevant programs such as demand flexibility, demand response programmes, load management, energy conservation and energy efficiency programmes;
(iii) To submit a report to the Commission:
    a. On the impact on energy and demand, together with the cost-benefit analysis as stipulated under **Chapter II** of these Regulations and;
    b. On the evaluation, measurement and verification of the implemented programmes stipulated under **Chapter III** of these Regulations;
(iv) Implement specific directions of the Commission.

3.4. DF / DSM Guiding Principles

The duties of the Distribution Licensees shall be as follows:

a) Development of DF / DSM portfolio: Distribution Licensees shall develop a strong portfolio of DF / DSM programmes, on the basis of comprehensive load research, that provide long-term savings and feed into the resource adequacy requirements. The DF / DSM portfolio shall contribute to the integrated resources planning requirements, resource adequacy assessment and provide a market transformation trigger. The DF / DSM programme portfolio shall broadly include the following:

    (i) findings of a detailed load research and market research activity

including consumers' perspectives and willingness to participate in the DF / DSM initiatives;

(ii) detailed working of the possible DF programmes to be implemented and the DFPO targets that include all components such as DF, energy efficiency and energy conservation measures;

(iii) portfolio and programme-specific cost-effectiveness assessment;

(iv) develop DF and DSM evaluation, measurement and verification procedures;

(v) funds deployment plan to meet the yearly DF targets and other energy efficiency and energy conservation portfolio roll-out on an annual basis.

b) Timelines for submission of DF / DSM portfolio and according approvals: The distribution licensees shall submit a "DF / DSM programme portfolio and implementation action plan" (format in Annexure 1) **along with the MYT filing**. On an annual basis, the distribution licensees shall submit "Status report on DF / DSM implementation" along with APR (Annual Performance Review) proposals for the respective years.

c) DFPO multi-year targets: Distribution Licensees shall adhere to specific demand flexibility portfolio obligations (DFPO) with a following specific trajectory:

Financial Year	DFPO as percentage of peak demand experienced in previous Financial Year
FY 2026-27	0.5%
FY 2027-28	1.0%
FY 2028-29	1.5%
FY 2029-30	2.0%

Note: "As the Commission had already issued the MYT Orders for the period FY26 to FY28, above specified targets for FY 27 and FY28 shall remain the same. However, for the years subsequent to FY28, targets may be appropriately revised if necessary based on the proposals submitted by Distribution licensees".

d) DFPO incentives and disincentives: Distribution Licensee shall be eligible for an incentive of INR 0.20 Crores for every MW achieved in excess of DFPO. Similarly, Distribution Licensee shall be subjected to a disincentive of INR 0.20 Crores for every MW underachievement of DFPO.

e) DF / DSM portfolio deployment: Distribution Licensees shall implement DF/DSM programmes that add to the portfolio of resource adequacy and those that include demand flexibility to provide quick ramp-up and ramp-down services, reduce peak demand and associated costly power purchase. The Demand Flexibility programmes shall also include Demand Response initiatives involving consumers agreeing to modulate their load shapes. Given the new loads that are now experienced by the Distribution Licensees, programmes proposed and implemented through these Regulations shall include, but not limited to, the following:

a) time-based and selective pumping (based on the cost of energy) in Lift Irrigation Schemes, Municipal Corporations, Urban Local Bodies, drinking water schemes at villages and cluster of villages;
b) smart charging of electric vehicles (EV) in the 2-wheeler, 3-wheeler, passenger cars, fleet vehicles, public transportation buses, freight carriers, first-mile and last-mile delivery vehicles;
c) behind-the-meter battery energy storage systems;
d) heat pumps in residential, hospitals, hotels, industries, commercial buildings;
e) thermal energy storage systems in residential, hospitals, hotels, industries, commercial buildings;
f) efficient refrigeration/cold storage programmes;
g) replacement of old/inefficient appliances with efficient appliances at consumer premises;
h) behavioural changes in the end-uses facilitated through awareness programmes that do not need any specific investments.
i) heavy load appliances in the residential and commercial sectors, like air conditioners.

In addition to the above, specific energy conservation initiatives at the consumers' premises, including domestic consumers, agricultural sector etc., shall be included in the portfolio and shall be funded through the DF/DSM portfolio Capex. The said programs can be implemented by the licensees directly or

through the Aggregators appointed by them. Distribution Licensee shall ensure that the Aggregators and the IVAs are separate entities.

f) Public disclosure of the DF / DSM portfolio and review documents:

Distribution licensee has to propose DF/DSM programme based on load research and action plan in every MYT period and publish the following documents in their websites.

i. Load Research,
ii. appliance use and saturation reports,
iii. DF / DSM programme portfolio and implementation action plan and
iv. Status report on DF / DSM implementation,
v. DF / DSM portfolio evaluation, measurement and verification reports.

Distribution Licensee shall publish evaluation reports and status implementation reports on an annual basis.

4. DF/DSM funding:

Funding of all the DF / DSM portfolio programmes and plans to be implemented by the Distribution Licensees shall be included in the MYT filing. Distribution Licensees shall be allowed to recover all costs subject to prudence check by the Commission based on the cost-effectiveness assessment test included in Chapter II of these Regulations.

The Commission may direct the Distribution Licensees to adopt other complementing DF/DSM funding approaches such as creating a pool of funds through collection of DF-DSM Charge at a later date through tariff; if such an approach is found beneficial.

CHAPTER II: COST-EFFECTIVENESS ASSESSMENT TESTS

The economic-effectiveness of a portfolio is to assess the decision variables, inter alia DF/DSM measure/programme costs and impacts (both energy – kWh and demand – kVA or KW), discount rate, life, escalation rate and avoided cost.

5. Criteria for Cost-effectiveness:

Distribution Licensees shall submit the results of specific Cost-effectiveness Assessment test. Distribution Licensees shall evaluate **Total Resource Cost (TRC)** test as the main hurdle test; followed by the **Ratepayer-Impact Measure (RIM)** test that confirms the fact

that programme implementation and costs incurred would not impact the tariffs adversely. The programme screening shall be carried out using the following tests**:**

a) **TRC as the main hurdle test:** All DF / DSM programmes that show positive number for the Net Present Value (NPV) of the Benefits over the NPV of Costs should be considered for evaluation of RIM test;

b) **RIM test:** DF / DSM Programmes that show positive number when NPV of the Benefits over the Costs, the programmes having lower impact on the Ratepayers shall be considered for implementation.

6. Total Resources Cost test:

The main hurdle test shall be carried out by calculating Net Present Value (NPV) of Benefits (B) and Costs (C). NPV for a DF / DSM measure/programme shall be determined as the difference between B and C.

Where,

B = NPV of measure/programme benefits discounted over a specified time period

C = NPV of measure/programme costs discounted over a specified time period

If the measure/programme benefit in year "t" is "B_t", and discounting rate is "r", the time period for discounting is "n" years, then B can be expressed as:

$$B = \sum_{t=1}^{n} [(Bt)/ (1+r)^{t-1}] \quad \text{(equation 1)}$$

Similarly, if the measure/programme cost in year "t" is "C_t", and discounting rate is "r", the time period for discounting is "n" years, then C can be expressed as:

$$C = \sum_{t=1}^{n} [(C_t)/ (1+r)^{t-1}] \quad \text{(equation 2)}$$

Cost elements for the TRC test shall be determined considering the following:

a) The cost of efficient device/equipment/appliance/ technology or practice, including the applicable taxes, duties and levies;

b) Installation, trial and commissioning costs associated with efficient device/equipment / appliance/practice/technology;

c) Yearly operation and maintenance costs over the life of the measure/programme;

d) Old inefficient equipment removal and safe disposal costs (if the DSM measure/programme involves replacement or retrofitting);
e) Programme administration, monitoring and evaluation costs;
f) Programme marketing costs.

Explanation:

If there are any tax credits and grants the same shall be considered as reduction in the cost. Similarly, if there is old equipment/device / appliance / technology etc., that is being replaced; the salvage value of this old equipment or device shall be considered as a reduction in the cost.

Benefits of a DF / DSM programme or a DF / DSM measure are the savings in the energy (kWh) consumed and/or savings in the demand (kW). The kWh savings shall be calculated based on the number of hours the energy efficient appliance/equipment is used and number of days in a year the appliance/equipment is used. These savings usually occur at the point of use and are experienced by the consumer installing a DF / DSM measure or consumer participating in a DF / DSM programme. To arrive at the avoided purchase of power by the licensee, the participant savings at the point of use have to be suitably adjusted to account for system transmission and distribution losses; as well as value of Grid-connected Distributed Solar PV Systems.

Thus, if **ΔS** is savings at point of use in year "t" are ΔSt expressed in kWh, and if transmission and distribution losses expressed as percentage in the same year are TL_t and DL_t, respectively, the Avoided Purchase of Power in year "t" (APPt) by the licensee would be: = **$\Delta St/[(1-TL_t) \times (1-DL_t)]$.**

If rate of power purchase in year "t" is R_t, then Avoided Power Purchase Cost ($APPC_t$) in year "t" would be: = $APP_t \times R_t$

Any reduction in "intra-state transmission charges", as a result of reduction in the average co-incident peak demand of the licensee shall be considered a "benefit" under this test.

While calculating energy and demand savings as benefits, year-on-year escalation rate of 5% should be considered. Tests should consider a discount rate equal to Weighted Average Cost of Capital (WACC).

Both benefits and costs shall be calculated over the "Life" of the technology being deployed. Distribution Licensee shall use the "warrantied" life of the retrofit by the technology provider as it is important to ensure that the savings considered are realized over the life-span of the equipment/appliances.

7. Ratepayer Impact Measure test:

(i) Cost elements mentioned below shall be considered for evaluation:

a) The cost of efficient device/equipment/appliance/ technology or practice, including the applicable taxes, duties, levies, etc., paid for by the licensee or to the extent paid for by the licensee;

b) Installation, trial and commissioning costs associated with efficient device/equipment/appliance/practice/technology paid for by the licensee or to the extent paid for by the licensee;

c) Yearly operation and maintenance costs over the life of the measure/programme paid for by the licensee or to the extent paid for by the licensee;

d) Old inefficient equipment removal and safe disposal costs (if the DSM programme involves replacement or retrofitting) paid for by the licensee or to the extent paid for by the licensee;

e) Programme administration, monitoring and evaluation costs paid for by the licensee or to the extent paid for by the licensee;

f) Programme marketing costs, including incentives, if any, paid for by the licensee or to the extent paid for by the licensee;

g) Decrease in licensee revenues due to the DSM programme;

(ii) Benefits of the DSM programme shall be calculated as "**Avoided Cost of Power Purchase"**. If savings due to a DSM programme/measure at point of use in year "t" are ΔSt, and if transmission and distribution losses in the same year are TL_t and DL_t, expressed as a percentage respectively, the Avoided purchase of power in year "t" (APPt) by the licensee would be:

$$= \Delta S_t / [(1-TL_t) \times (1-DL_t)]$$

If rate of power purchase in year "t", is R_t, then avoided power purchase cost ($APPC_t$) in year "t" would be: = $\mathbf{APP_t \times R_t}$

(iii) While calculating energy and demand savings as benefits, year-on-year escalation rate of 5% should be considered;

Note: Tests should consider a discount rate of WACC.

(iv) Both benefits and costs shall be calculated over the "Life" of the technology;

(v) Distribution Licensee shall use the "warrantied" life of the retrofit by the technology provider, as it is important to ensure that the savings considered are realized over the life-span of the equipment/appliance.

8. Distribution Licensees shall also submit results of two more test – Participants Cost Test (PCT) and Societal Cost Test (SCT); though these are not considered in the decision-making. Methods for carrying out the PCT and SCT are provided in Annexure 2 to these Regulations.

9. Values of key inputs used in the tests:

The default input values to be considered by all Distribution Licensees in the State, shall be as follows:

a) **Avoided cost of power purchase** for TRC, RIM and PCT – Weighted Average of Highest Marginal Cost of Power Purchase related to top 10% of energy use stack for the past one year.

b) Avoided cost of power purchase for SCT – Rs. 10/kWh (prevalent ceiling rate for Day ahead market set by CERC, revised from time to time but as valid at the time of submission of the DF/DSM portfolio)

The Commission may, by order, revise the above values annually, if necessary.

CHAPTER III: EVALUATION, MEASUREMENT AND VERIFICATION

10. DSM Evaluation, Measurement & Verification Guiding Principles

Three basic types of evaluations covered under these Regulations include:

a) **Impact evaluation:** that determines the impacts (e.g., energy and demand savings) and co-benefits (e.g., avoided emissions, health benefits, job creation, energy security, transmission/distribution benefits, and water savings) that directly result from a programme. Impact evaluations support cost-effectiveness analysis aimed at identifying relative programme costs and benefits.

b) **Process evaluation** that assesses programme delivery, from design to implementation, in order to identify bottlenecks, efficiencies, constraints, and potential improvements. Timelines in identifying opportunities for improvement is essential.

c) **Market effects evaluation** that estimates a programme's influence on encouraging future DF/DSM projects because of changes in the energy market place.

Entire **Evaluation, Measurement & Verification** (**EMV**) process for all the demand flexibility and demand side management projects and programmes shall be managed in a transparent manner using online and real-time assessment tools wherever feasible. The Distribution Licensees shall empanel Independent Verification Agencies (IVAs), who are either individuals or organizations with expertise defined under these Regulations. The Commission may choose to have an IVA to evaluate the programmes directly as well on a case-to-case basis if it chooses to do so.

11. Impact Evaluation:

The impact evaluation expressed as gross energy/demand savings and the demand flexibility created shall be determined by comparing energy use and demand after a DF / DSM programme is implemented (i.e. the reporting period) with the energy use and demand if the programme has not been implemented (i.e. the baseline). The estimated savings shall be determined by the following equation:

Estimated savings = (baseline use) – (reporting period use) ± (appropriate adjustments)

The impact evaluation shall primarily be carried out using either of the three approaches:

a) Measurement & verification approach;
b) Deemed savings approach; and
c) Large-scale data analysis.

11.1 Measurement & verification approach

The Distribution Licensees shall be responsible for measurement & verification methodologies to workout savings. **The distribution licensee should propose the evaluation process that complies with the BEE guidelines/any other Indian standards at the approval stage of the new demand side management**

programmes. If the distribution licensees wish to propose any other suitable methodologies, the portfolio and programmes should include those explicitly with justifications thereto.

11.2 Deemed savings approach:

Deemed savings (also referred to as "stipulated" savings) shall be reported on the basis of historical savings values of typical DSM projects. Sources of deemed savings values must be documented in the evaluation plan.

The deemed savings determined for a sample of projects shall be applied to all the projects in the DSM programme to estimate the programme-level savings. The deemed savings approach shall be recommended by the distribution licensee for DSM programmes that are repeated and have fixed operating conditions (e.g. operating hours) and well-substantiated savings values (e.g. energy consumption patterns). Distribution licensees shall propose this approach when well documented and systematically validated sources, such as historical evaluations, are available for certain types of technologies.

11.3 Large-scale data analysis:

In case of established homogeneous energy use patterns and implementation of programmes in such categories, the savings evaluation can be carried out using time-series comparisons of energy use before and after the implementation of demand side management programmes. The other approach shall include comparison of energy use of participants and non-participants.

12. Process evaluation:

Distribution licensees shall also include robust process evaluations to improve the programme design and cost-effectiveness of the proposed measures. Process evaluations shall be structured in order to examine the efficiency and effectiveness of DF/DSM programme implementation procedures and system.

13. Market Effect Evaluation:

The EMV shall also assess Market effects as a result of the specific DF / DSM programmes. This evaluation shall include:

a) Assessment of additional DF / DSM programmes implemented by the participants without the support from distribution licensee.

b) Additional entities implementing the technical interventions promoted through the distribution licensee's DSM programmes.

c) Assessment of pricing, changes in pre-dominant efficiencies and availability of efficient products in the market.

14. Empanelment of Independent Verification Agencies:

Distribution Licensees shall empanel Independent Verification Agencies (IVAs). The IVAs shall be selected based on the following criteria:

a) IVAs should be individual consultants, consultancy organizations, academic/research institutions, civil society organisations and/or consortia thereof;

b) IVAs should have at least one BEE Certified Energy Auditor or Certified Energy Manager; or a Certified Measurement & Verification Professional (CMVP) certified by any national or international certification agency on their team in case of consultancy organizations/consortia thereof; and

c) Shall possess experience in design, implementation, review, measurement, verification and statistical analysis related to large datasets. The IVAs appointed for specific projects should not have been involved in DF / DSM programme design, implementation, review, and any related activity.

15. EMV report formats:

The EMV reports submitted by the IVAs shall include at a minimum the following – DF/ DSM portfolio / programme description, description of the proposed impact, process and market evaluation methodologies, description of measurement instruments, sampling process, reporting period, baseline period, metering/measurement accuracies, statistical analyses carried, list of assumptions, survey instruments used and annexes including the key raw data, list of respondents with their contact details, and credentials of IVAs.

CHAPTER IV: MISCELLANEOUS

16. Powers to remove difficulties:

If any difficulty arises in giving effect to any of the provisions of these Regulations, the Commission may by order, take suitable action, not being inconsistent with the

Act, which appears to the Commission to be necessary or expedient for the purpose of removing difficulties.

17. Orders and Practice Directions:

Subject to the provisions of the Act, the Commission may from time-to-time issue orders and practice directions in regard to the implementation of these Regulations.

18. Repeal and Savings:

1. Save as otherwise provided in these regulations, the Karnataka Electricity Regulatory Commission (Demand Side Management) Regulations, 2015 shall stand repealed from the date of commencement of these Regulations.

2. Notwithstanding such repeal, anything done or any action taken or purported to have been done or taken, including any procedure, minutes, reports, confirmation or declaration of any instrument executed under the repealed regulations, shall be deemed to have been done or taken under the relevant provisions of these regulations.

19. Power to Amend

The Commission may, at any time, vary, alter, modify or amend any provisions of these Regulations.

20. Interpretation:

If any question arises relating to the interpretation of any provision of these Regulations, the decision of the Commission shall be final.

21. Power of Relaxation:

The Commission may in public interest and for reasons to be recorded in writing, relax any of the provisions of these Regulations.

By the Order of the Commission,

Secretary
Karnataka Electricity Regulatory Commission

Annexure 1: Format of DF / DSM programme portfolio and implementation action plan

DF / DSM Detailed Project Report (DPR) to be submitted by the Distribution Licensees for the approval of the Commission shall be required to include the following **(for ARR proposal**):

PROJECT DATA FORMAT:

Name of the Distribution Licensee: ……
Zone/ Circle /Division /Location :……/……/……/…….

Name/Description of the DF/DSM Work:……
Estimated Cost: ……
Proposed Date of Commencement:……..
Targeted Date of Completion:……

BRIEF DESCRIPTION OF THE WORK

i. **New Proposals** shall include**:**
    a. overview of the Plan,
    b. the DF / DSM target for the Plan period;
    c. total funding envisaged for the MYT period with a break up of funds for programmes and funds for administration and management of DF / DSM effort by the licensee, listing and brief description of the DF / DSM programmes proposed to be implemented for meeting the DF / DSM targets set by the Commission;
    d. Plan level and individual DF / DSM programme level cost effectiveness, including impact on consumer tariffs;
    e. qualitative and/or quantitative contribution of the Plan;
    f. year wise break up of achievement of targets and funds requirement;

ii. Briefly record the reasons (circumstances necessitating) for taking up the Work in comparison with following (if applicable):

a. achievements of the past multi-year plan as against the targets;
b. the reasons and explanations if the targets set have not been achieved;
c. fund usage;
d. justification on the major constraints faced in the implementation of various programmes;
e. suggestions /facts to be considered for future implementation

iii. **Characteristics to be considered for proposal:**

a. Present time series (past 5 years) information about power situation in general, including demand met, load shedding, if any;
b. the consumer base of the licensee – total number of consumers, consumers by rate category;
c. Total consumption and break-up of the same by consumer and rate category;
d. Source wise energy purchase and the average rate of purchase of power; Load duration curve, peak load by season, typical average daily, seasonal and weekly load curves;
e. Forecast of demand, energy requirement, sales and revenue requirement over the next five years (Plan period), including elaboration of methodology used, data used, statement of underlying assumptions used and basis for the assumptions, sensitivity analysis carried out and changes in assumptions and other conditions assumed for carrying out sensitivity analysis.

f. **Primary/Major objective or the purpose intended to be achieved in terms of quantifying the results intended (Ex: reducing the peak load of ---- MVA/kVA (in comparison with targets approved by the Commission if applicable)**

……

……

……

g. **Action Plan for achievement of primary objective:**

a. To be achieved in full on commissioning

b. To be achieved in phases of

1st Year……%,

2nd Year:….%,

3rd Year: ……%.

h. **DF / DSM Plan targets and the resource availability estimates:** Details on the proposed DSM targets and the resource requirements for meeting the targets.

i. **List other intended objectives, if any to be achieved and the time planned for achievement of targets such as identification of sectors, segments and end-uses:** Details on the sectors such as domestic, commercial, industrial, agriculture, segments such as consumer category, such as – offices, hospitals, hotels, malls, banks, industrial cluster - industrial estate, geographical area, street lighting, gram panchayat water supply systems, specific feeders, etc. and end-uses (lighting, pumping, heating, space cooling, air-conditioning, etc.) target for be the achievement and justification for choosing these sectors, segments and end-uses.

Name of the Objectives	**Targeted time of achievement**
1. ……	……
2. ……	……
3. ……	……
4. ……	……
5. ……	……

j. **Identification of DF / DSM measures/technology options / portfolio plans to achieve DSM targets:**

Detailed process (including justification) to be used for identification of DSM measures and technologies (within the identified sectors, segments and end-uses) that are intended to achieve the targets.

k. **Details of financing plan for the project to be undertaken, if any. Else provide the sources from which the funds were diverted**

.....

l. **Planning of Expenditure:**

Year 1:Rs. ……..
Year 2:Rs. ……..
Year 3:Rs. ……..

a. Provide the list of alternatives considered. If the alternatives are provided, mention the basis on which the proposed scheme is finalised.

……
……

b. Details of Cost Benefit Analysis as specified in these Regulations.

……
……

iv. **Individual Programme Description:** For each of the DSM programme included in the final identified portfolio of DSM programmes, provide information highlighted at the end of this Annexure.

v. **Annual and cumulative achievements:** Details of annual contribution that will come forth from various DSM programmes in the final identified portfolio (to ensure that the Plan cumulative targets are met).

vi. **DF/DSM Plan EMV:** Details on the EMV Plan for the DSM Plan as per the **Chapter III** of these regulations.

vii. **DF/DSM Plan monitoring and reporting:** Details on the monitoring and reporting Plan (frequency, minimum content, format, indicators and means of verification chosen).

viii. **Implementation Plan:** Details on the schedule of implementation of different elements of the programmes, portfolio and plan; also qualifying the same with submission of activity charts.

Note:

The cost effectiveness shall be calculated as per tests indicated in chapter II of these Regulations

To Be submitted in APR (Annual Performance Review):

Elements of Detailed Project Report (DPR) Document:

This shall be a reference document for the licensee and all stakeholders. This shall have information on the consumer segments along with identified DSM measures to be implemented and have information on incentives achieved and features of consumer/vendor interface, delivery options, institutional relationships, detailed programme implementation plan with time lines and implementation responsibilities. The APR(Annual Performance Review) shall include the following elements.

1. **Programme description:**
    a. Description of DSM measures and technologies, the programme is intending to implement, relevant pricing, quality assurance and replacement/guarantee policy as per prevailing Regulations.
    b. Consumer segments the programme is targeting, including eligibility criteria to be used for identification of potential consumers within the identified target segment.
    c. Other stakeholders (financiers, energy services companies, equipment vendors, consultants, energy auditors, trade associations, groups of persons, NGOs, academic institutions, government organisations) involved in the implementation process, description of their roles and

responsibilities and manner of participation.

d. Barriers the programme is addressing.

e. Strategy the programme proposes to use, including proposed incentives, if any, strategies to motivate consumers and other stakeholders to participate in the programme, description of payment and collection mechanism and equipment/appliance/service delivery mechanism.

f. Description of programme management and implementation arrangements, including description of institutional relationships and internal programme tracking systems followed by the licensees.

2. **EMV, Monitoring & Reporting:**

This shall include EMV and monitoring and reporting plans:

a. Description of baseline calculation and description of monitoring and verification methodology.

b. Description of DSM programme monitoring, review and impact (in terms of programme participation, in terms of increases in penetration level of efficient devices and technologies, and in terms of load reduction/energy savings) analysis system/mechanism.

3. **Details of Implementation schedule as per actuals v/s target:**

4. **Annual and cumulative savings** due to the programme with all the assumptions used in savings estimation process, including base line considered.

5. **Annual programme funding requirements**: This shall include description of financing arrangement and share of distribution licensee, vendors, consumers, retailers, State government, Central government, etc.

6. **Cost effectiveness calculation details**, including programme costs and benefits, impact on consumer tariffs, with explicit description of all the input values considered and cost effectiveness calculations.

7. **Dispute Resolution Mechanism:** Appropriate mechanism to be followed for resolution of disputes arising during programme implementation stage.

Annexure 2: Methods to carry out the PCT and SCT

1. Participants Cost Test (PCT)

This test provides a measure of the quantifiable benefits and costs to an "average" consumer for participating in a DSM programme. Since many consumers do not base their decision to participate in a DSM programme entirely on quantifiable variables (many times consumers decision to buy an appliance/device/equipment are based on factors such as discount offered, features, brand value, initial cost, etc.), this test may not fully represent the benefits and costs of a programme to a consumer.

1.1 Costs

In its simplest form, the costs in this test are the programme costs paid by the participant. In addition, any increase in electricity bill of the participant as a result of the DSM programme is also to be considered as costs under this test. Thus the "Cost" elements usually associated with this test are:

a) The cost of efficient device/equipment/appliance/ technology or practice, including the applicable taxes, duties, levies, etc. paid for or to the extent paid for by the participant;

b) Installation, trial and commissioning costs associated with efficient device/equipment / appliance/practice/technology paid or to the extent paid by the participant;

c) Annual operation and maintenance costs over the life of the measure/programme paid for or to the extent paid for by the participant;

d) Old inefficient equipment removal costs (if the DSM measure/programme involves replacement or retrofitting) paid for or to the extent paid for by the participant;

e) Programme administration, monitoring and evaluation costs paid for or to the extent paid for by the participant;

f) Programme marketing costs, including incentives, if any, paid or to the extent paid for by the participant;

g) Increase in participant electricity bill due to the DSM programme.

If there is old equipment/device / appliance / technology etc. that is being replaced; the salvage value of this old equipment or device is considered as a reduction in the cost. Similarly, if there is tax credit or incentive offered to the consumer the same can be treated as reduction in cost. Conventionally, the same will be treated as benefits accruing to the participant as a result of DSM programme under PCT.

1.2 Benefits:

Benefits under this test are the reduction in consumer's electricity bills, tax credit received by the consumer, and incentives received by the consumer.

1.3 Test Results:

The NPV will be used as the primary evaluation criterion. An NPV value of zero or above will indicate that PCT test has been passed. It would also mean that the DSM programme is beneficial for an "average" participating consumer. On the other hand, a NPV value of less than zero will indicate that the DSM measure/programme being evaluated for PCT has failed the PCT, i.e. participation in a DSM programme is not beneficial for the consumer.

Tax credits and incentives appear on the benefit side of the NPV equation under this test. Thus, the benefit side of the DSM programme can be boosted by offering incentives or tax credits. For DSM programmes that show negative NPV values, the PCT test can help identify the threshold level of tax credit/incentive that would need to be offered to make the DSM programme beneficial from participant perspective. Such threshold value will be the tax credit/incentive values for which NPV is zero.

Sensitivity analysis with respect to various assumptions should also be conducted in order to understand the level of influence of each assumption on the NPV value.

2. Societal Cost Test (SCT):

The Societal Cost Test is structurally similar to the Total Resource Cost Test. However, since the SCT goes beyond the TRC test in that it attempts to quantify the change in the total resource costs to society as a whole rather than to only the service territory (the licensee and its consumers), it would be necessary to consider different values for some of the input variables such as power purchase rate, discount rate, etc. More specifically, the Societal Test differs from the TRC Test in the following ways:

2.1 The value of power purchase rate will need to be the "**social cost of power"** which could be considered as the consumers' willingness to pay for power or the price the consumers are willing to pay for power. In the Indian context, ceiling rate for Day Ahead market set by the CERC can be used as a proxy for consumers' willingness to pay for power, and thus the social cost of power can be taken as per **Regulation 9** of these Regulations.

2.2 Since taxes, duties, levies, tax credits etc. are treated as a transfer payment in the Societal Test, they should be excluded from the calculations.

2.3 The value of the discounting rate under SCT should be the societal discount rate. In the context of DSM programmes, the licensees could use the societal discounting rate as per **Regulation 9** of these Regulations.

Certain indirect benefits such as reduction in greenhouse gases that takes place as an effect of implementing a DSM measure should be considered while calculating SCT.

By Order of the Commission

Secretary

Karnataka Electricity Regulatory Commission

PD-26

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಐ 156 ಎಸ್‌ಪಿಕ್ಯೂ 2020

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಸಚಿವಾಲಯ,
ವಿಕಾಸ ಸೌಧ,
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ : 16.03.2026

ಕರ್ನಾಟಕ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರದೇಶಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ 1966 ರ ಕಲಂ 28(4) ರನ್ವಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ.

1966ರ ಕರ್ನಾಟಕ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರದೇಶಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆಯ (1966ರ ಕರ್ನಾಟಕ ಕಾಯ್ದೆ ಸಂಖ್ಯೆ:18) ವಿಧಿ 28(1)ರ ಪ್ರಕಾರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರದ ಮೇರೆಗೆ ದಿನಾಂಕಃ29.10.2025 ರ ಅಧಿಸೂಚನೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಶೇಷ ರಾಜ್ಯಪತ್ರ ಭಾಗ-3ರ ಪ್ರಕಟವಾಗಿರುವ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆಃಸಿಐ 156 ಎಸ್ಪಿಕ್ಯೂ 2020 ದಿನಾಂಕ: 27.10.2025ರ ಪ್ರಕಾರ ಸರ್ಕಾರವು ಸರ್ವೆ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಜಮೀನುಗಳನ್ನು ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರದೇಶದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಇಚ್ಛೆಪಟ್ಟಿದೆ.

ಮೇಲ್ಕಂಡ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಜಮೀನುಗಳನ್ನು ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿರುವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಮನದಟ್ಟಾಗಿದೆ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ಮೇಲ್ಕಂಡ ಕಾಯ್ದೆ ವಿಧಿ 28(3) ರಡಿ ಕೆಐಎಡಿಬಿಯ ವಿಶೇಷ ಭೂಸ್ವಾಧೀನಾಧಿಕಾರಿ ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿ ಇವರು ತಮಗೆ ವಿಹಿತವಾಗಿರುವ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಆದುದರಿಂದ 1966ರ ಕರ್ನಾಟಕ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರದೇಶಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ ವಿಧಿ 28(4) ರಡಿ ದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಜಮೀನುಗಳನ್ನು ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆಂದು ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಅನುಸೂಚಿ

ಕ್ರ. ಸಂ	ಖಾತೆದಾರರ ಹೆಸರು	ಅನುಭವದಾರರ ಹೆಸರು	ಸರ್ವೆ ನಂ	ಭೂಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೊಳಪಟ್ಟ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ			ತರಹೆ	ಆಕಾರ ರೂ.ಪೈ.	ಚೆಕ್ಕುಬಂದಿ			
				ಐನ್ ಎ-ಗು	ಖರಾಬು ಎ-ಗು	ಬಾಕಿ ಎ-ಗು			ಪೂರ್ವ	ಪಶ್ಚಿಮ	ಉತ್ತರ	ದಕ್ಷಿಣ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ಗ್ರಾಮ :: ಕುರುಗಲ್			ಹೋಬಳಿ :: ವೇಮಗಲ್ಲು			ತಾಲ್ಲೂಕು :: ಕೋಲಾರ		ಜಿಲ್ಲೆ :: ಕೋಲಾರ				
1.	ಪಿ.ಎಂ.ಕೃಷ್ಣಮೂರ್ತಿ ಬಿನ್ ಲೇ. ಪಿ.ಆರ್.ಮುನಿಯಪ್ಪ ಶೆಟ್ಟಿ	ಪಿ.ಎಂ.ಕೃಷ್ಣಮೂರ್ತಿ ಬಿನ್ ಲೇ. ಪಿ.ಆರ್.ಮುನಿಯಪ್ಪ ಶೆಟ್ಟಿ	256/5	2-39	-	2-36¼ 0-02¾	ಖುಷ್ಕಿ ಇ.ನಿ.ಬಾ	4-86 0-12	ಸ.ನಂ. 256/1	ಸ.ನಂ. 293	ಸ.ನಂ. 257	ಸ.ನಂ. 256/3,4
			ಒಟ್ಟು	2-39	-	2-39						

ಗ್ರಾಮ: ಗುಡಿಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ ಹೋಬಳಿ: ವೇಮಗಲ್ಲು ತಾಲ್ಲೂಕು: ಕೋಲಾರ ಜಿಲ್ಲೆ: ಕೋಲಾರ												
1.	ಇಂದಿರ.ಸಿ ಬಿನ್ ಸಿ. .ಚೌಡಪ್ಪ	ಇಂದಿರ.ಸಿ ಬಿನ್ ಸಿ. .ಚೌಡಪ್ಪ	14/4	2-19½	0-05	1-25½ 0-29	ಖುಷ್ಕಿ ಬಾಗಾಯ್ತು	3-08 2-73	ಸ.ನಂ. 14/3	ಸ.ನಂ. 15, 16	ಸ.ನಂ. 14/2	ಸ.ನಂ. 27
2.	ಎಂ.ಎನ್.ರಾಜಣ್ಣಬಿನ್ ಎಂ.ಡಿ.ನಾರಾಯಣ ಸ್ವಾಮಿ	ಎಂ.ಎನ್.ರಾಜಣ್ಣ ಬಿನ್ ಎಂ.ಡಿ.ನಾರಾಯಣ ಸ್ವಾಮಿ	19/3	0-21½	-	0-02½ 0-19	ಖುಷ್ಕಿ ಇ.ನಿ.ಬಾ	0-10 0-58	ಸ.ನಂ. 19/2	ಗ್ರಾಮ ದಗಡಿ	ಸ.ನಂ. 19/4	ರಸ್ತೆ
3.	ಎಂ.ಎನ್.ವೆಂಕಟೇಶ ಮೂರ್ತಿ ಬಿನ್ ಎಂ.ಡಿ.ನಾರಾಯಣ ಸ್ವಾಮಿ	ಎಂ.ಎನ್.ವೆಂಕಟೇ ಶಮೂರ್ತಿ ಬಿನ್ ಎಂ.ಡಿ.ನಾರಾಯಣ ಸ್ವಾಮಿ	19/4	0-21½	-	0-07½ 0-14	ಖುಷ್ಕಿ ಇ.ನಿ.ಬಾ	0-29 1-26	ಸ.ನಂ. 19/2	ಗ್ರಾಮ ದಗಡಿ	ಸ.ನಂ. 19/1	ಸ.ನಂ. 17/3
4.	ಎಂ.ಎನ್.ರಾಜಣ್ಣಬಿನ್ ಎಂ.ಡಿ.ನಾರಾಯಣ ಸ್ವಾಮಿ	ಎಂ.ಎನ್.ರಾಜಣ್ಣ ಬಿನ್ ಎಂ.ಡಿ.ನಾರಾಯಣ ಸ್ವಾಮಿ	19/5	0-01¾	-	0-01¾	ಖುಷ್ಕಿ	0-04	ಸ.ನಂ. 6, 24	ಸ.ನಂ. 19/2	ಸ.ನಂ. 19/1, 20	ಸ.ನಂ. 19/2
5.	ಸಿ.ಚೌಡಪ್ಪ ಬಿನ್ ಚಿಕ್ಕಮುನಿಶಾಮಪ್ಪ	ಸಿ.ಚೌಡಪ್ಪ ಬಿನ್ ಚಿಕ್ಕಮುನಿಶಾಮಪ್ಪ	24/1ರ ಪೈಕಿ	0-24	-	0-24	ಖುಷ್ಕಿ	0-14	ಸ.ನಂ. 5, 25	ಸ.ನಂ. 24/2	ಸ.ನಂ. 24/1ರ ಉಳಿಕೆ	ಸ.ನಂ. 05
6.	ಎಂ.ಪಿ.ವೆಂಕಟೇಶಗೌಡ ಬಿನ್ ಪಿಳ್ಳೇಗೌಡ	ಎಂ.ಪಿ.ವೆಂಕಟೇಶ ಗೌಡ ಬಿನ್ ಪಿಳ್ಳೇಗೌಡ	24/2ರ ಪೈಕಿ	0-20	-	0-20	ಖುಷ್ಕಿ	3-80	ಸ.ನಂ. 24/1	ಸ.ನಂ. 19, 20, 23	ಸ.ನಂ. 24/2ರ ಉಳಿಕೆ	ಸ.ನಂ. 19
		ಒಟ್ಟು		**4-28¼**	**0-05**	**4-23¼**						
ಗ್ರಾಮ: ಮಲ್ಲಿಯಪ್ಪನಹಳ್ಳಿ ಹೋಬಳಿ: ವೇಮಗಲ್ ತಾಲ್ಲೂಕು: ಕೋಲಾರ ಜಿಲ್ಲೆ: ಕೋಲಾರ												
1.	ವಿನಯಗೌಡ ಬಿನ್ ಮಂಜುನಾಥ, ವೇಧ ಆ/ಔ ಲೇಟ್ ಮಂಜುನಾಥ ಮೈನರ್ ಮಕ್ಕಳ ಪರವಾಗಿ ತಾಯಿ	ವಿನಯಗೌಡ ಬಿನ್ ಮಂಜುನಾಥ, ವೇಧ ಆ/ಔ ಲೇಟ್ ಮಂಜುನಾಥ ಮೈನರ್ ಮಕ್ಕಳ ಪರವಾಗಿ ತಾಯಿ	43ರ ಪೈಕಿ	1-20	-	1-20	ಖುಷ್ಕಿ	0-10	ಸ.ನಂ.4 3ರ ಉಳಿಕೆ	ಸ.ನಂ. 42	ರೋಡ್	ಸ.ನಂ. 44, 45

	ನಾಗವೇಣಿ, ಮೋನಿ ಆ/ಔ ಲೇಟ್ ಮಂಜುನಾಥ ಮೈನರ್ ಮಕ್ಕಳ ಪರವಾಗಿ ತಾಯಿ ನಾಗವೇಣಿ, ಗಗನ್ ಬಿನ್ ಲೇಟ್ ಮಂಜುನಾಥ ಮೈನರ್ ಮಕ್ಕಳ ಪರವಾಗಿ ತಾಯಿ ನಾಗವೇಣಿ, ಬೀಳು, ಮುನಿವೆಂಕಟಪ್ಪ ಬಿನ್ ನಾರಾಯಣಪ್ಪ, ಸುಬ್ರಮಣಿ, ಮುನಿಯಮ್ಮ ಕೋಂ ಲೇಟ್ ವೆಂಕಟಮ್ಮ, ದೇವರಾಜ ಬಿನ್ ಎಂ. ಸೀನಪ್ಪ	ನಾಗವೇಣಿ, ಮೋನಿ ಆ/ಔ ಲೇಟ್ ಮಂಜುನಾಥ ಮೈನರ್ ಮಕ್ಕಳ ಪರವಾಗಿ ತಾಯಿ ನಾಗವೇಣಿ, ಗಗನ್ ಬಿನ್ ಲೇಟ್ ಮಂಜುನಾಥ ಮೈನರ್ ಮಕ್ಕಳ ಪರವಾಗಿ ತಾಯಿ ನಾಗವೇಣಿ, ಬೀಳು, ಮುನಿವೆಂಕಟಪ್ಪ ಬಿನ್ ನಾರಾಯಣಪ್ಪ, ಸುಬ್ರಮಣಿ, ಮುನಿಯಮ್ಮ ಕೋಂ ಲೇಟ್ ವೆಂಕಟಮ್ಮ, ದೇವರಾಜ ಬಿನ್ ಎಂ. ಸೀನಪ್ಪ										
2.	ಟಿ.ರಾಜಣ್ಣ ಬಿನ್ ಲೇಟ್ ತಿಪ್ಪಣ್ಣ-ಭೂ.ಪ	ಟಿ.ರಾಜಣ್ಣ ಬಿನ್ ಲೇಟ್ ತಿಪ್ಪಣ್ಣ-ಭೂ.ಪ	53/2ರ ಪೈಕಿ	1-07	-	1-07	ಖುಷ್ಕಿ	4-00	ಸ.ನಂ. 53/4	ಸ.ನಂ. 54	ಸ.ನಂ. 53/1	ಸ.ನಂ. 53/3
3.	ಎನ್. ರತ್ನಯ್ಯ ಬಿನ್ ನಾರೆಪ್ಪ, ನಾರಾಯಣಪ್ಪ ಬಿನ್ ಲೇಟ್ ಮುನಿಯಪ್ಪ, ಆಂಜಿನಪ್ಪ ಬಿನ್ ಲೇಟ್ ಮುನಿಯಪ್ಪ, ಮುನಿಆಂಜಿನಪ್ಪ ಬಿನ್ ಚಿನ್ನಪ್ಪಯ್ಯ ರಾಮಪ್ಪ ಬಿನ್ ಚಿನ್ನಯ್ಯಪ್ಪ	ಎನ್. ರತ್ನಯ್ಯ ಬಿನ್ ನಾರೆಪ್ಪ, ನಾರಾಯಣಪ್ಪ ಬಿನ್ ಲೇಟ್ ಮುನಿಯಪ್ಪ, ಆಂಜಿನಪ್ಪ ಬಿನ್ ಲೇಟ್ ಮುನಿಯಪ್ಪ, ಮುನಿಆಂಜಿನಪ್ಪ ಬಿನ್ ಚಿನ್ನಪ್ಪಯ್ಯ ರಾಮಪ್ಪ ಬಿನ್ ಚಿನ್ನಯ್ಯಪ್ಪ	62/1ಬಿ	1-16	-	1-16	ಖುಷ್ಕಿ	2-20	ಗ್ರಾಮದ ಗಡಿ	ಸ.ನಂ. 53	ಸ.ನಂ. 62/1ಎ	ಸ.ನಂ. 62/2

4.	ಆಂಜಿನಮ್ಮ ಕೋಂ ದೊಡ್ಡಮುನಿಯಪ್ಪ	ಆಂಜಿನಮ್ಮ ಕೋಂ ದೊಡ್ಡಮುನಿಯಪ್ಪ	62/14	0-03.04	-	0-03.04	ಖುಷ್ಕಿ	0-12	ಸ.ನಂ. 62/4	ಸ.ನಂ. 61	ಸ.ನಂ. 62/15	ಸ.ನಂ. 62/7
5.	ಮುನಿವೆಂಕಟಮ್ಮ ಕೋಂ ಲೇಟ್ ಚಿಕ್ಕಮುನಿಯಪ್ಪ	ಮುನಿವೆಂಕಟಮ್ಮ ಕೋಂ ಲೇಟ್ ಚಿಕ್ಕಮುನಿಯಪ್ಪ	62/15	0-03.08	-	0-03.08	ಖುಷ್ಕಿ	0-13	ಸ.ನಂ. 62/4	ಸ.ನಂ. 61	ಸ.ನಂ. 62/4	ಸ.ನಂ. 62/14
		ಒಟ್ಟು		**4-09¾**	**-**	**4-09¾**	**ಖುಷ್ಕಿ**	**6.63**				

:ಫೋಷ್ವರೆ ::-

ಕ್ರ.ಸಂ	ಗ್ರಾಮದಹೆಸರು	ವಿಸ್ತೀರ್ಣ		
		ಐನು ಎ-ಗು	ಖರಾಬು ಎ-ಗು	ಬಾಕಿ ಎ-ಗು
1	ಕುರುಗಲ್	**2-39**	**-**	**2-39**
2.	ಗುಡಿಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ	**4-28¼**	**0-05**	**4-23¼**
3.	ಮಲ್ಲಿಯಪ್ಪನಹಳ್ಳಿ	**4-09¾**	**-**	**4-09¾**
	ಒಟ್ಟು	**11-37**	**0-05**	**11-32**

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

(ಕೆ. ನದೀಮ್ ಅಹ್ಮದ್)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ವಾಣಿಜ್ಯ ಮತ್ತು ಕೈಗಾರಿಕೆ ಇಲಾಖೆ (ಕೈ.ಅ)

PR-446

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂ.ಸಿಐ 156 ಎಸ್.ಪಿ.ಕ್ಯೂ (e) 2020

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಸಚಿವಾಲಯ
ವಿಕಾಸ ಸೌಧ,
ಬೆಂಗಳೂರು,ದಿನಾಂಕ : 16.03.2026

ಕರ್ನಾಟಕ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರದೇಶಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ 1966 ರ ಕಲಂ 28(4) ರನ್ವಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ.

1966ರ ಕರ್ನಾಟಕ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರದೇಶಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆಯ (1966ರ ಕರ್ನಾಟಕ ಕಾಯ್ದೆ ಸಂಖ್ಯೆ:18) ವಿಧಿ 28(1)ರ ಪ್ರಕಾರ ದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರದ ಮೇರೆಗೆ ದಿನಾಂಕಃ 12.08.2020ರ ಅಧಿಸೂಚನೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಶೇಷ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರ ಭಾಗ-3ರ ಪ್ರಕಟವಾಗಿರುವ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆಃ ಸಿಐ 156 ಎಸ್ ಪಿಕ್ಯೂ 2020 ದಿನಾಂಕ: 12.08.2020 ಪ್ರಕಾರ ಸರ್ಕಾರವು ಸರ್ವೆ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಜಮೀನುಗಳನ್ನು ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರದೇಶದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಇಚ್ಛೆಪಟ್ಟಿದೆ.

ಮೇಲ್ಕಂಡ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಜಮೀನುಗಳನ್ನು ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿರುವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಮನದಟ್ಟಾಗಿದೆ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ಮೇಲ್ಕಂಡ ಕಾಯ್ದೆ ವಿಧಿ 28(3)ರಡಿ ಕೆಐಎಡಿಬಿಯ ವಿಶೇಷ ಭೂಸ್ವಾಧೀನಾಧಿಕಾರಿ ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿ ಇವರು ತಮಗೆ ವಿಹಿತವಾಗಿರುವ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಆದುದರಿಂದ 1966ರ ಕರ್ನಾಟಕ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರದೇಶಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ ವಿಧಿ 28(4)ರಡಿ ದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಜಮೀನುಗಳನ್ನು ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಕೊಳ್ಳಾಲಾಗಿದೆಂದು ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಅನುಸೂಚಿ

ಕ್ರ. ಸಂ	ಖಾತೆದಾರರ ಹೆಸರು	ಅನುಭವದಾರರ ಹೆಸರು	ಸರ್ವೆ ನಂ.	ಭೂಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೊಳಪಟ್ಟ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ			ತರಹೆ	ಆಕಾರ ರೂ-ಪೈ	ಚಕ್ಕಬಂದಿ(ಚತು: ಸೀಮೆ)			
				ಐನ್ ಎ-ಗು	ಖರಾಬು ಎ-ಗು	ಬಾಕಿ ಎ-ಗು			ಪೂರ್ವ	ಪಶ್ಚಿಮ	ಉತ್ತರ	ದಕ್ಷಿಣ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ಗ್ರಾಮ: ಮಲ್ಲಿಯಪ್ಪನಹಳ್ಳಿ ಹೋಬಳಿ : ವೇಮಗಲ್ಲು ತಾಲ್ಲೂಕು : ಕೋಲಾರ ಜಿಲ್ಲೆ: ಕೋಲಾರ												
1	ವೇಧ ಬಿನ್ ಲೇಟ್ ಮಂಜುನಾಥ ಮಕ್ಕಳ ಪರವಾಗಿ ತಾಯಿ ನಾಗವೇಣಿ, ಮೋನಿ ಬಿನ್ ಲೇಟ್ ಮಂಜುನಾಥ (ಮೇಲಿನ ಜಂಟಿ) ಮಕ್ಕಳ ಪರವಾಗಿ ತಾಯಿ ನಾಗವೇಣಿ, ಗಗನ್ ಬಿನ್ ಲೇಟ್ ಮಂಜುನಾಥ (ಮೇಲಿನ ಜಂಟಿ) ಮಕ್ಕಳ ಪರವಾಗಿ ತಾಯಿ ನಾಗವೇಣಿ, ವಿನಯ್ ಗೌಡ ಬಿನ್ ಮಂಜುನಾಥ	ವೇಧ ಬಿನ್ ಲೇಟ್ ಮಂಜುನಾಥ ಮಕ್ಕಳ ಪರವಾಗಿ ತಾಯಿ ನಾಗವೇಣಿ, ಮೋನಿ ಬಿನ್ ಲೇಟ್ ಮಂಜುನಾಥ (ಮೇಲಿನ ಜಂಟಿ) ಮಕ್ಕಳ ಪರವಾಗಿ ತಾಯಿ ನಾಗವೇಣಿ, ಗಗನ್ ಬಿನ್ ಲೇಟ್ ಮಂಜುನಾಥ (ಮೇಲಿನ ಜಂಟಿ) ಮಕ್ಕಳ ಪರವಾಗಿ ತಾಯಿ ನಾಗವೇಣಿ, ವಿನಯ್ ಗೌಡ ಬಿನ್ ಮಂಜುನಾಥ	46/1	0-12 ½	-	0-12 ½	ಖುಷ್ಕಿ	0-37	ಸ.ನಂ. 46/3	ಸ.ನಂ. 45	ಸ.ನಂ. 43	ಸ.ನಂ. 46/2ಎ, 2ಬಿ
			ಒಟ್ಟು	**0--12 ½**	**-**	**0-12 ½**						

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

(ಕೆ. ನದೀಮ್ ಅಹ್ಮದ್)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ವಾಣಿಜ್ಯ ಮತ್ತು ಕೈಗಾರಿಕೆ ಇಲಾಖೆ(ಕೈ.ಅ),

PR-447

ನಮೂನೆ-V

ಗೃಹ ಆಯುಕ್ತರು, ಕರ್ನಾಟಕ ಗೃಹ ಮಂಡಳಿ, ಕಾವೇರಿ ಭವನ, ಬೆಂಗಳೂರು.

[ಕರ್ನಾಟಕ ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮ-5,20(1)(ಬಿ)]

ಭೂಸ್ವಾಧೀನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ, ಸೂಕ್ತ ಪರಿಹಾರದ ಹಕ್ಕು, ಪುನರ್ ವಸತಿ ಮತ್ತು ಪುನರ್ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾಯ್ದೆ-2013ರ ಕಲಂ-11(1) ರ ಮೇರೆಗೆ ಅಧಿಸೂಚನೆ.

ಸಂಖ್ಯೆ:ಕಗೃಮಂ/ಭೂಸ್ವಾವಿ/ಕಾ-ಆರವ/186/2025-26 ದಿನಾಂಕ:12-03-2026

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉದ್ದೇಶದ ವಸತಿ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆ, ಕಾರವಾರ ತಾಲ್ಲೂಕು, ಸಾವಂತವಾಡ ಹೋಬಳಿ, ಆರವ ಗ್ರಾಮದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಣಿಸಿರುವ ಜಮೀನುಗಳ ಸ್ವಾಧೀನತೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿರುತ್ತದೆಯೆಂದು ಸರ್ಕಾರವು ಭಾವಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಗೆ **ಭೂಸ್ವಾಧೀನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ, ಸೂಕ್ತ ಪರಿಹಾರದ ಹಕ್ಕು, ಪುನರ್ವಸತಿ ಮತ್ತು ಪುನರ್ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾಯ್ದೆ-2013** (2013 ರ ಕೇಂದ್ರ ಅಧಿನಿಯಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 30) ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ದಿನಾಂಕ: 23-07-2019 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬಂದಿರುವ ಭೂಸ್ವಾಧೀನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ, ಸೂಕ್ತ ಪರಿಹಾರದ ಹಕ್ಕು ಪುನರ್ ವಸತಿ ಮತ್ತು ಪುನರ್ ನಿರ್ಮಾಣ (ಕರ್ನಾಟಕ ತಿದ್ದುಪಡಿ) ಕಾಯ್ದೆ-2019 (2019 ಕರ್ನಾಟಕ ಅಧಿನಿಯಮ ಸಂಖ್ಯೆ:16) ರ ಕಲಂ-10(ಎ)ರಡಿ ಮೂಲ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅಧ್ಯಾಯ- II & III ರಲ್ಲಿನ ಉಪಬಂಧಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವುದರಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಿ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಖ್ಯೆ: **ಆರ್ ಡಿ 1 ಎ ಕ್ಯೂ ಎನ್ 2026 ದಿನಾಂಕ 27-02-2026** ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: **04-03-2026** ರಂದು ಪ್ರಕಟವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಆದುದರಿಂದ ಈ ಮೂಲಕ ತಿಳಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ **ಭೂಸ್ವಾಧೀನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ, ಸೂಕ್ತ ಪರಿಹಾರದ ಹಕ್ಕು, ಪುನರ್ ವಸತಿ ಮತ್ತು ಪುನರ್ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾಯ್ದೆ-2013** (2013 ರ ಕೇಂದ್ರ ಅಧಿನಿಯಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 30) ರ ಕಲಂ-12 ಮೇರೆಗೆ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರ ಚಲಾಯಿಸುವಂತೆ ಗೃಹ ಆಯುಕ್ತರು, ಕರ್ನಾಟಕ ಗೃಹ ಮಂಡಳಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರಿಗೆ ಅಧಿಕಾರ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಜಮೀನುಗಳ ಸ್ವಾಧೀನ ಕೆಲಸ ನಿರ್ವಹಿಸುವಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನೇಮಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೋಜಣಿದಾರರಿಗಾಗಲಿ ಅಥವಾ ಈ ಕೆಲಸ ಮಾಡುವವರಿಗಾಗಲೀ ಯಾರೂ ಅಡ್ಡಿ ಮಾಡಕೂಡದೆಂದು ಎಚ್ಚರಿಸಲಾಗಿದೆ. **ಭೂಸ್ವಾಧೀನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ, ಸೂಕ್ತ ಪರಿಹಾರದ ಹಕ್ಕು, ಪುನರ್ ವಸತಿ ಮತ್ತು ಪುನರ್ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾಯ್ದೆ-2013** (2013 ರ ಕೇಂದ್ರ ಅಧಿನಿಯಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 30) ರ ಕಲಂ-11(1) ಮೇರೆಗೆ ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಪ್ರಕಟಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಸದರಿ ಭೂ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಒಪ್ಪಂದದ ಮೇರೆಗೆ ವಿಕ್ರಯಿಸುವ, ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೆ ಅಡವಿಡುವ, ಅನುಭವಿಸುವ, ಬದಲಾಯಿಸುವ ಅಥವಾ ಇನ್ನೂ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳದಂತೆ ನಿರ್ಭಂದಿಸಿದೆ. ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ಕ್ರಮ ಅಥವಾ ಇನ್ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಐತೀರ್ಪು ರಚಿಸುವಾಗ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳದೇ ಅಂತಿಮವಾಗಿ ಸದರಿ ಕಾಯ್ದೆಯನ್ವಯ ಭೂಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದೆಂದು ಈ ಮೂಲಕ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಭೂಸ್ವಾಧೀನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ, ಸೂಕ್ತ ಪರಿಹಾರದ ಹಕ್ಕು, ಪುನರ್ ವಸತಿ ಮತ್ತು ಪುನರ್ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾಯ್ದೆ-2013 (2013 ರ ಕೇಂದ್ರ ಅಧಿನಿಯಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 30)ರ ಕಲಂ-15(1)ರ ಮೇರೆಗೆ ಆಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳವರು ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪವಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಪ್ರಕಟಗೊಂಡ 60 ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಈ ಕಾರ್ಯಲಯಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕು. ತದನಂತರ ಸ್ವೀಕೃತವಾಗುವ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನುಯಾವುದೇ ಮುನ್ಸೂಚನೆ ನೀಡದೇ ವಿಲೇಯಕ್ಕೆ ಹಾಕಲಾಗುವುದು.

ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಭೂಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಒಳಪಡುವ ಜಮೀನಿನ ಒಂದು ನಕ್ಷೆಯನ್ನು ವಿಶೇಷ ಭೂಸ್ವಾಧೀನಾಧಿಕಾರಿ-2, ಕರ್ನಾಟಕ ಗೃಹ ಮಂಡಳಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರ ಕಾರ್ಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಇಡಲಾಗಿದೆ.

ಅನುಸೂಚಿ

ಜಿಲ್ಲೆ: ಉತ್ತರಕನ್ನಡ ತಾಲ್ಲೂಕು: ಕಾರವಾರ ಹೋಬಳಿ: ಸಾವಂತವಾಡ ಗ್ರಾಮ: ಆರವ

ಕ್ರ ಸಂ	ಪಹಣಿಯಂತೆ ಖಾತೆದಾರರ ಹೆಸರು		ಸರ್ವೆ/ ಖಾತಾ ನಂಬರ್	ಸರ್ವೆ ಖಾತಾ ನಂಬರಿನಲ್ಲಿನ ಒಟ್ಟು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ಪಹಣಿ/ಉತ್ತಾರ ಅನ್ವಯ)		ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೊಳಪಡುವ ಒಟ್ಟು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ		ತರಹೆ	ಚಕ್ಕುಬಂದಿ/ಸರಹದ್ದು				ಪರಾ
	ಭೂಮಾಲೀಕರು/ಹಿಡುವಳಿದಾರರ ಹೆಸರು	ಅನುಭವದಾರರ ಹೆಸರು		ಕೃಷಿ/ಕೃಷಿಯೇತರ ಜಮೀನು (ಎ-ಗುಂ)	ಖರಾಬು (ಎ.ಗುಂ)	ಕೃಷಿ/ಕೃಷಿಯೇತರ ಜಮೀನು (ಎ-ಗುಂ)	ಖರಾಬು (ಎ.ಗುಂ)		ಪೂರ್ವ	ಪಶ್ಚಿಮ	ಉತ್ತರ	ದಕ್ಷಿಣ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
01	ಸಂಜಯ ವಿಷ್ಣು ಪರಚುರೆ	ಸಂಜಯ ವಿಷ್ಣು ಪರಚುರೆ	131/4	2-12-08	0-04	0-12	0-04	ತರಿ	ಸ.ನಂ 134 & 135	ಸ.ನಂ 131/4 ಉಳಿಕೆ	ಸ.ನಂ 132/6	ಸ.ನಂ 131/4ರ ಉಳಿಕೆ	
	ಯೋಗೇಶ ವಿಷ್ಣು ಪರಚುರೆ	ಯೋಗೇಶ ವಿಷ್ಣು ಪರಚುರೆ											
	ಕೀರ್ತಿ ವಿಷ್ಣು ಪರಚುರೆ ಯಾನೆ ಕೀರ್ತಿ ರಾಜು ಸಾವಕರ	ಕೀರ್ತಿ ವಿಷ್ಣು ಪರಚುರೆ ಯಾನೆ ಕೀರ್ತಿ ರಾಜು ಸಾವಕರ											
	ಪ್ರೀತಿ ವಿಷ್ಣು ಪರಚುರೆ ಯಾನೆ ಪ್ರೀತಿ ಉಮಾನಾಥ ನಾಯಕ	ಪ್ರೀತಿ ವಿಷ್ಣು ಪರಚುರೆ ಯಾನೆ ಪ್ರೀತಿ ಉಮಾನಾಥ ನಾಯಕ											
02	ರಾಣಿ ಮನೋಹರ ಸೈರು	ರಾಣಿ ಮನೋಹರ ಸೈರು	132/5	0-17-08	0-00	0-04	0-00	ಖುಷ್ಕಿ	ಸ.ನಂ 133/12	ಸ.ನಂ 132/6	ಸ.ನಂ. 132/5ರ ಉಳಿಕೆ	ಸ.ನಂ. 134	
03	ಗಂಗಾಬಾಯಿ ಶಂಕರ ಸಾವಂತ ಯಾನೆ ಲತಿಕಾ ಗಣಪತಿ ರಾಣೆ	ಗಂಗಾಬಾಯಿ ಶಂಕರ ಸಾವಂತ ಯಾನೆ ಲತಿಕಾ ಗಣಪತಿ ರಾಣೆ	132/6	0-17-08	0-00	0-01	0-00	ತರಿ	ಸ.ನಂ 132/5	ಸ.ನಂ 131/4	ಸ.ನಂ 132/6ರ ಉಳಿಕೆ	ಸ.ನಂ 131/4	
	ಅನಿತಾ ಗಣಪತಿ ರಾಣೆ ಯಾನೆ ಸ್ನೇಹಾ ಸಾಹಿನಾಥ ನಾಯ್ಕ	ಅನಿತಾ ಗಣಪತಿ ರಾಣೆ ಯಾನೆ ಸ್ನೇಹಾ ಸಾಹಿನಾಥ ನಾಯ್ಕ											
	ಸುರಜ ಗಣಪತಿ ರಾಣೆ	ಸುರಜ ಗಣಪತಿ ರಾಣೆ											

ಕ್ರ ಸಂ	ಪಹಣಿಯಂತೆ ಖಾತೆದಾರರ ಹೆಸರು		ಸರ್ವೆ/ ಖಾತಾ ನಂಬರ್	ಸರ್ವೆ ಖಾತಾ ನಂಬರಿನಲ್ಲಿನ ಒಟ್ಟು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ಪಹಣಿ/ಉತ್ತಾರ ಅನ್ವಯ)		ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೊಳ ಪಡುವ ಒಟ್ಟು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ		ತರಹೆ	ಚಕ್ಕುಬಂದಿ/ಸರಹದ್ದು				ಪರಾ
	ಭೂಮಾಲೀಕರು/ಹಿಡುವಳಿದಾರರ ಹೆಸರು	ಅನುಭವದಾರರ ಹೆಸರು		ಕೃಷಿ/ಕೃಷಿಯೇತರ ಜಮೀನು (ಎ-ಗುಂ)	ಖರಾಬು (ಎ.ಗುಂ)	ಕೃಷಿ/ಕೃಷಿಯೇತರ ಜಮೀನು (ಎ-ಗುಂ)	ಖರಾಬು (ಎ.ಗುಂ)		ಪೂರ್ವ	ಪಶ್ಚಿಮ	ಉತ್ತರ	ದಕ್ಷಿಣ	
	ಕೇಶವ ಗಣಪತಿ ರಾಣೆ	ಕೇಶವ ಗಣಪತಿ ರಾಣೆ											
04	ರಾಣಿ ಮನೋಹರ ಸೈರು	ರಾಣಿ ಮನೋಹರ ಸೈರು	133/12	2-04	0-00	0-11	0-00	ಖುಷ್ಕಿ	ಸ.ನಂ. 191 & 197	ಸ.ನಂ. 132/5	ಸ.ನಂ. 133/12ರ ಉಳಿಕೆ	ಸ.ನಂ 134	
05	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರ (1-0-0)	197/1	2-08	0-00	2-08	0-00	ಖುಷ್ಕಿ	ಸ.ನಂ 232/2	ಸ.ನಂ 133	ಸ.ನಂ. 198	ಸ.ನಂ 197/2	
	ಸಂಜಯ ವಿಷ್ಣು ಪರಚುರೆ	ಸಂಜಯ ವಿಷ್ಣು ಪರಚುರೆ											
	ಯೋಗೇಶ ವಿಷ್ಣು ಪರಚುರೆ	ಯೋಗೇಶ ವಿಷ್ಣು ಪರಚುರೆ											
	ಕೀರ್ತಿ ವಿಷ್ಣು ಪರಚುರೆ ಯಾನೆ ಕೀರ್ತಿ ರಾಜು ಸಾವಕರ	ಕೀರ್ತಿ ವಿಷ್ಣು ಪರಚುರೆ ಯಾನೆ ಕೀರ್ತಿ ರಾಜು ಸಾವಕರ											
	ಪ್ರೀತಿ ವಿಷ್ಣು ಪರಚುರೆ ಯಾನೆ ಪ್ರೀತಿ ಉಮಾನಾಥ ನಾಯಕ	ಪ್ರೀತಿ ವಿಷ್ಣು ಪರಚುರೆ ಯಾನೆ ಪ್ರೀತಿ ಉಮಾನಾಥ ನಾಯಕ											
	ಗಂಗಾರಾಮ ಯಜ್ಞೇಶ್ವರ ಜೋಗಳೇಕರ	ಗಂಗಾರಾಮ ಯಜ್ಞೇಶ್ವರ ಜೋಗಳೇಕರ											
	ಮಹೇಶ್ವರ ಯಜ್ಞೇಶ್ವರ ಜೋಗಳೇಕರ	ಮಹೇಶ್ವರ ಯಜ್ಞೇಶ್ವರ ಜೋಗಳೇಕರ											
	ನಂದಿನಿ ಯಜ್ಞೇಶ್ವರ ಜೋಗಳೇಕರ	ನಂದಿನಿ ಯಜ್ಞೇಶ್ವರ ಜೋಗಳೇಕರ											
	ವಿಶ್ವನಾಥ ಯಜ್ಞೇಶ್ವರ ಜೋಗಳೇಕರ	ವಿಶ್ವನಾಥ ಯಜ್ಞೇಶ್ವರ ಜೋಗಳೇಕರ											
06	ಅರೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ ಬಿನ್ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	ಅರೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ ಬಿನ್ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	197/2	2-09	0-01	2-08	0-01	ಖುಷ್ಕಿ	ಸ.ನಂ. 234, 196 & 232/2	ಸ.ನಂ 133	ಸ.ನಂ 197/1	ಸ.ನಂ 191& 192	
07	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	219	2-11	0-00	2-11	0-00	ಖುಷ್ಕಿ	ಸ.ನಂ 201 & ಅರಣ್ಯ	ಸ.ನಂ 229	ಅರಣ್ಯ	ಸ.ನಂ 233	
08	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	220	4-37	0-00	4-37	0-00	ಖುಷ್ಕಿ	ಸ.ನಂ 221	ಸ.ನಂ 118	ಸ.ನಂ 200 & 218	ಸ.ನಂ 133	

ಕ್ರ ಸಂ	ಪಹಣಿಯಂತೆ ಖಾತೆದಾರರ ಹೆಸರು		ಸರ್ವೆ/ ಖಾತಾ ನಂಬರ್	ಸರ್ವೆ ಖಾತಾ ನಂಬರಿನಲ್ಲಿನ ಒಟ್ಟು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ಪಹಣಿ/ಉತ್ತಾರ ಅನ್ವಯ)		ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೊಳ ಪಡುವ ಒಟ್ಟು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ		ತರಹೆ	ಚಕ್ಕುಬಂದಿ/ಸರಹದ್ದು				ಪರಾ
	ಭೂಮಾಲೀಕರು/ಹಿಡುವಳಿದಾರರ ಹೆಸರು	ಅನುಭವದಾರರ ಹೆಸರು		ಕೃಷಿ/ಕೃಷಿಯೇತರ ಜಮೀನು (ಎ-ಗುಂ)	ಖರಾಬು (ಎ.ಗುಂ)	ಕೃಷಿ/ಕೃಷಿಯೇತರ ಜಮೀನು (ಎ-ಗುಂ)	ಖರಾಬು (ಎ.ಗುಂ)		ಪೂರ್ವ	ಪಶ್ಚಿಮ	ಉತ್ತರ	ದಕ್ಷಿಣ	
09	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	221/1	0-17	0-00	0-17	0-00	ಖುಷ್ಕಿ	ಸ.ನಂ 233 & 229	ಸ.ನಂ 220	ಸ.ನಂ 229	ಸ.ನಂ 221/2	
09	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	221/2	0-13	0-00	0-13	0-00	ಖುಷ್ಕಿ	ಸ.ನಂ 233	ಸ.ನಂ. 220	ಸ.ನಂ 221/1	ಸ.ನಂ 221/3 & 221/4	
10	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	229/1	2-15	0-00	2-15	0-00	ಖುಷ್ಕಿ	ಸ.ನಂ 229/2 & 233	ಸ.ನಂ 200 & 221	ಅರಣ್ಯ	ಸ.ನಂ 221 & 233	
11	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	229/2	2-39	0-00	2-39	0-00	ಖುಷ್ಕಿ	ಸ.ನಂ 219& 233	ಸ.ನಂ 229/1	ಅರಣ್ಯ	ಸ.ನಂ 233	
12	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	232/1	1-12	0-00	1-12	0-00	ಖುಷ್ಕಿ	ಸ.ನಂ 232/2	ಸ.ನಂ 198	ಸ.ನಂ 233	ಸ.ನಂ 197/1	
13	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	232/2	5-10	0-00	5-10	0-00	ಖುಷ್ಕಿ	ಸ.ನಂ. 232/3	ಸ.ನಂ 232/1 & 197	ಸ.ನಂ 233/ 3&4	ಸ.ನಂ 234 & 195	
14	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	232/3	5-11	0-00	5-11	0-00	ಖುಷ್ಕಿ	ಅರಣ್ಯ	ಸ.ನಂ 232/2	ಸ.ನಂ 233/4	ಸ.ನಂ 195 & 222	
15	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	233/1	2-18	0-00	2-18	0-00	ಖುಷ್ಕಿ	ಸ.ನಂ 201	ಸ.ನಂ 229/2	ಸ.ನಂ. 219	ಸ.ನಂ 233/2	
16	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	233/2	3-38	0-00	3-18	0-00	ಖುಷ್ಕಿ	ಸ.ನಂ 201& 205	ಸ.ನಂ 229/1& 2	ಸ.ನಂ 233/1	ಸ.ನಂ 233/3& 4	
17	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	ಅನೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	233/3	5-10	0-00	5-10	0-00	ಖುಷ್ಕಿ	ಸ.ನಂ 233/4	ಸ.ನಂ 199 & 221	ಸ.ನಂ 233/2	ಸ.ನಂ 232/ 1& 2	

R.N.I. No. KARBIL/2001/47147 POSTAL REGN. No. RNP/KA/BGS/2202/2017-19
Licensed to post without prepayment **WPP No. 297**

ಕ್ರ ಸಂ	ಪಹಣಿಯಂತೆ ಖಾತೆದಾರರ ಹೆಸರು		ಸರ್ವೆ/ ಖಾತಾ ನಂಬರ್	ಸರ್ವೆ ಖಾತಾ ನಂಬರಿನಲ್ಲಿನ ಒಟ್ಟು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ಪಹಣಿ/ಉತ್ತಾರ ಅನ್ವಯ)		ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೊಳ ಪಡುವ ಒಟ್ಟು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ		ತರಹೆ	ಚಕ್ಕುಬಂದಿ/ಸರಹದ್ದು				ಪರಾ
	ಭೂಮಾಲೀಕರು/ಹಿಡುವಳಿದಾರರ ಹೆಸರು	ಅನುಭವದಾರರ ಹೆಸರು		ಕೃಷಿ/ಕೃಷಿಯೇತರ ಜಮೀನು (ಎ-ಗುಂ)	ಖರಾಬು (ಎ.ಗುಂ)	ಕೃಷಿ/ಕೃಷಿಯೇತರ ಜಮೀನು (ಎ-ಗುಂ)	ಖರಾಬು (ಎ.ಗುಂ)		ಪೂರ್ವ	ಪಶ್ಚಿಮ	ಉತ್ತರ	ದಕ್ಷಿಣ	
18	ಅಲೋಕಾ ಅರೂಪ ಅಗ್ರನಾಯಕ ತಂದೆ ಶ್ರೀ ಅರೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	ಅಲೋಕಾ ಅರೂಪ ಅಗ್ರನಾಯಕ ತಂದೆ ಶ್ರೀ ಅರೂಪ ದತ್ತಾ ಅಗ್ರನಾಯಕ	233/4	5-10	0-00	5-10	0-00	ಖುಷ್ಕಿ	ಸ.ನಂ 208	ಸ.ನಂ 233/3	ಸ.ನಂ 233/2	ಸ.ನಂ 232/ 2 & 3	
ಒಟ್ಟು						46-25-00	0-05						

ಫೋಷ್ಣಾರೆ

ತರಹೆ	ಒಟ್ಟು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ (ಎ-ಗು)
ಖುಷ್ಕಿ	46-12
ತರಿ	0-13
ಬಾಗಾಯ್ತು	-
ಖರಾಬು	0-05
ಒಟ್ಟು	46-30

(ವಿ.ಸೂ.: ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಆಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳವರು ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣಾ ಅರ್ಜಿಯಲ್ಲಿ ಅಂಚೆ ವಿಳಾಸ ಮತ್ತು ಮೊಬೈಲ್ ನಂಬರನ್ನು ತಪ್ಪದೇ ಸ್ಪಷ್ಟವಾಗಿ ನಮೂದಿಸಿ ಸಲ್ಲಿಸುವುದು)

ವಿಶೇಷ ಭೂಸ್ವಾಧೀನಾಧಿಕಾರಿಗಳು
ಕರ್ನಾಟಕ ಗೃಹ ಮಂಡಳಿ
ಬೆಂಗಳೂರು

ಗೃಹ ಆಯುಕ್ತರು
ಕರ್ನಾಟಕ ಗೃಹ ಮಂಡಳಿ,
ಬೆಂಗಳೂರು

PD-27

ಮುದ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಪ್ರಕಾಶಕರು:– ಸಂಕಲನಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪತ್ರ, ಸರ್ಕಾರಿ ಕೇಂದ್ರ ಮುದ್ರಣಾಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು.

THAMMAIAH